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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
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-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-

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

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				120
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

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

01	558	#	264	-0-	-294	-0-	264	2			N	-0-				-0-
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-

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

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-				110
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		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	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

08	0		311	-0-	311	311	311	2		N	-0-			-0-
09	0		1957	-0-	1957	2268	1957	2		N	-0-			-0-
10	0		2299	-0-	2299	4567	2299	2		N	-0-			-0-
11	0	W	2625	-0-	2625	7192	2625	2		N	-0-			-0-
12	0	W	2393	-0-	2393	9585	2393	2		N	-0-			-0-
01	0	W	1457	-0-	1457	11042	1457	2		N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11042				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11042				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11042				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	11042				N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11042				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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

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

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

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

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	2341	2	35	9	N	32					206
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	53	1	1697	2	N	-0-					45
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

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
01	15562	X	9251	-0-	-6311	-0-	9138	2	113	9	N	103	2	8			180
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					41
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6	9	N	5					112
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					40
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

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

01	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					58
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

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

01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					95
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					95
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					80
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

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
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-					182
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

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
01	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					140
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

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
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1359	2	N	-0-					125
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	129	1	2803	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	113	1	650	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	285	1	775	2	N	-0-					110
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	192	1	1197	2	N	-0-					7
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-					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
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-

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

01	5115	X	4271	-0-	-844	-0-	1817	1	2454	2	Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					27

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

01	10075	X	5	-0-	-10070	-0-	2	1	3	2	N	-0-					187
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	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					25

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

01	4836	X	264	-0-	-4572	-0-	112	1	152	2	Y	-0-					55
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					55

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

01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1735	1	2343	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	11780	X	10089	-0-	-1691	-0-	748	1	9341	2	N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					85

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
01	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	373	1	3325	2	N	4					104
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					115

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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.		NO RPT	-0-	-0-	823					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	494	1	4409	2	Y	3					42
							3	9									
*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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	466	1	4153	2	Y	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	2075	1	2802	2	Y	-0-					96
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					96

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5030	-0-	-457	-0-	507	1	4523	2	N	-0-					49
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	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					70

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6102	-0-	-749	-0-	615	1	5487	2	N	-0-					122
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	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					122

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3390	-0-	-826	-0-	867	1	2523	2	N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					123

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	714	1	2081	2	N	-0-					228
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	475	1	4238	2	N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					32
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1984	-0-	-1395	-0-	79	1	1904	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
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

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
01	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	86	1	2095	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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

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
01	2945	X	1733	-0-	-1212	-0-	69	1	1664	2	Y	-0-					89
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	156	1	2128	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	243	1	3329	2	N	-0-					-0-
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	557	1	2449	2	N	145	192	1			90
							160	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	1210	1	9335	2	N	295	388	1			99
							325	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	1980	1	5993	2	N	395	195	1			311
							435	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	255	-0-	-334	-0-	24	1	104	2	N	115					142
							127	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8432	X	7434	-0-	-998	-0-	6893	2	541	9	N	492	363	1			302
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									

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
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1118	1	5950	2	N	291	379	1			359
							320	9									
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									

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
01	7967	X	6907	-0-	-1060	-0-	1199	1	5275	2	N	394	361	1			273
							433	9									
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									

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
01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9564	2	616	9	N	560	580	1			240
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3901	2	223	9	N	203	194	1			247
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									

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
01	10695	X	7860	-0-	-2835	-0-	1240	1	6348	2	N	247	364	1			246
							272	9									
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									

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
01	8215	X	6382	-0-	-1833	-0-	1173	1	4991	2	N	198	385	1			90
							218	9									
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									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	142	1	3019	2	N	-0-					30
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									

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

01	1674	N	612	-0-	-1062	-0-	32	1	580	2	N	-0-					87
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

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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	N	35					138
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

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

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					166
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

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

01	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	2129	2	17	9	N	15					151
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1139	2	277	9	Y	252	282	1	20	8	228
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

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
01	1333	X	506	-0-	-827	-0-	382	2	124	9	Y	113	113	1			-0-
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-

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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					16
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

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
01	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	322	1	3541	2	Y	-0-					85
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									

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
01	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	292	1	3214	2	Y	-0-					59
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	404	1	4440	2	N	-0-					191
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

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
01	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	402	1	4422	2	Y	-0-					52
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

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
01	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	516	1	5675	2	N	-0-					83
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

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
01	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	334	1	3673	2	Y	-0-					49
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

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
01	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	351	1	3852	2	Y	-0-					36
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

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
01	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	306	1	3359	2	Y	-0-					10
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	404	1	4443	2	Y	-0-					12
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

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
01	6355	X	5586	-0-	-769	-0-	466	1	5120	2	Y	-0-					123
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

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
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	293	1	3224	2	Y	-0-					55
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

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
01	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	344	1	3779	2	Y	-0-					11
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

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
01	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	294	1	3228	2	N	-0-					165
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	383	1	4210	2	Y	-0-					187
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

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
01	7130	X	6641	-0-	-489	-0-	554	1	6087	2	Y	-0-					105
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

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
01	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	312	1	3426	2	Y	-0-					27
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	2108	X	2070	-0-	-38	-0-	53	1	2017	2	Y	-0-					8
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

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
01	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	233	1	2558	2	Y	-0-					142
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	977	1	2134	2	N	-0-					267
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	58	1	2196	2	Y	-0-					116
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

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
01	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	248	1	2722	2	Y	-0-					50
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

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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					76
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

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
01	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	266	1	2926	2	Y	-0-					70
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	269	1	2951	2	Y	-0-					142
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

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

01	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	384	1	4222	2	N	-0-					176
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

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

01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	315	1	3465	2	N	-0-					57
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

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

01	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	358	1	3940	2	Y	-0-					159
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

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

01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	191	1	2095	2	N	-0-					189
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

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

01	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	332	1	3651	2	Y	-0-					7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3755	-0-	-182	-0-	313	1	3442	2	Y	-0-					77
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

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
01	6324	X	5784	-0-	-540	-0-	482	1	5302	2	Y	-0-					35
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

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
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1220	1	3340	2	Y	-0-					11
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

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
01	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	581	1	1590	2	Y	-0-					88
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

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
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	756	1	2070	2	Y	-0-					20
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

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
01	7099	X	5954	-0-	-1145	-0-	1593	1	4361	2	Y	-0-					106
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	391	1	4301	2	Y	-0-					38
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

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
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	896	1	2452	2	Y	-0-					15
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

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
01	6572	X	6391	-0-	-181	-0-	1710	1	4680	2	Y	1					12
							1	9									
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

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
01	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	395	1	4345	2	Y	-0-					172
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	732	1	2005	2	N	-0-					315
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	1136	1	3109	2	N	7					137
							8	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	234	1	2574	2	Y	-0-					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	285	1	3136	2	Y	2					153
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6395	-0-	-270	-0-	533	1	5859	2	N	3					33
							3	9									
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									

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
01	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	164	1	1803	2	Y	-0-					18
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

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
01	8928	X	8792	-0-	-136	-0-	2352	1	6438	2	Y	2					14
							2	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	5704	X	5293	-0-	-411	-0-	441	1	4852	2	Y	-0-					178
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

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
01	2790	X	151	-0-	-2639	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					42
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

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
01	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	158	1	3792	3	Y	1					31
							1	9									
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									

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
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	172	1	4126	3	Y	1					32
							1	9									
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									

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
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	234	1	5594	3	N	1					209
							1	9									
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									

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

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
01	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	191	1	4576	3	N	3					45
							3	9									
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									

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
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	124	1	2975	3	N	1					112
							1	9									
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									

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
01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	312	1	7462	3	Y	1					117
							1	9									
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									

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
01	5332	X	5160	-0-	-172	-0-	207	1	4951	3	Y	2					36
							2	9									
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									

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
01	5983	X	5722	-0-	-261	-0-	424	1	5298	2	N	-0-					42
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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

01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	238	1	5431	2	N	-0-					63
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

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

01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3808	3	Y	1					52
							1	9									
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									

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

01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	281	1	6394	2	N	-0-					165
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

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

01	4991	X	4435	-0-	-556	-0-	222	1	4213	2	N	-0-					194
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

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

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	-0-					14
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
01	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	280	1	6703	3	Y	2					28
							2	9									
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									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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
01	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	152	1	3641	3	Y	11					77
							12	9									
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									

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
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	3	Y	1					32
							1	9									
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									

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
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	113	1	2661	3	Y	-0-					31
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									

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

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
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	230	1	5505	3	Y	2					54
							2	9									
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									

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
01	5053	X	4510	-0-	-543	-0-	183	1	4326	3	Y	1					55
							1	9									
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

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
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	226	1	5413	3	Y	12					78
							13	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7357	-0-	-269	-0-	299	1	7057	3	Y	1					53
							1	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	219	1	5175	3	Y	6					64
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	131	1	3088	3	Y	4					53
							4	9									
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									

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
01	5549	X	4932	-0-	-617	-0-	198	1	4732	3	Y	2					56
							2	9									
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									

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
01	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	242	1	5802	3	Y	2					61
							2	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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-	1	1			32

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

01	3875	X	2926	-0-	-949	-0-	247	1	2678	3	Y	1					8
							1	9									
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

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

01	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	205	1	4843	3	Y	-0-					55
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									

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

01	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	219	1	5251	3	Y	3					82
							3	9									
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									

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

01	7192	X	6450	-0-	-742	-0-	544	1	5904	3	Y	2					13
							2	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	189	1	4476	3	Y	7					40
							8	9									
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									

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
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	270	1	6460	3	Y	3					89
							3	9									
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									

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
01	5425	X	4240	-0-	-1185	-0-	172	1	4058	3	Y	9					50
							10	9									
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									

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
01	6758	X	6600	-0-	-158	-0-	268	1	6331	3	Y	1	99	1			24
							1	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	170	1	4064	3	Y	1					64
							1	9									
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

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
01	8990	X	8160	-0-	-830	-0-	331	1	7829	3	Y	-0-					21
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									

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
01	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	209	1	4938	3	Y	-0-					12
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									

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
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	194	1	4573	3	Y	3					55
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	155	1 2 9	3664	3	Y	2					47
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3436	3	Y	1					48
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	3645	3	Y	-0-					48
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3594	3	Y	2					50
05	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	169	1 2 9	3555	3	Y	-0-					50
06	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	165	1 7 9	3245	3	Y	6	44	1			12

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
01	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	162	1 3 9	3818	3	Y	3					55
02	4321	X	3583	-0-	-738	-0-	161	1	3422	3	Y	-0-					55
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	4128	3	Y	1					56
04	4050	X	3398	-0-	-652	-0-	156	1 1 9	3241	3	Y	1					57
05	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	157	1 1 9	3315	3	Y	1					58
06	4170	X	3304	-0-	-866	-0-	160	1 7 9	3137	3	Y	6	50	1			14

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
01	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	163	1 2 9	3845	3	Y	2					42
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	3554	3	Y	1					43
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	3	Y	-0-					43
04	3930	X	3782	-0-	-148	-0-	174	1 2 9	3606	3	Y	2					45
05	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	168	1 1 9	3536	3	Y	1					46
06	3870	X	3404	-0-	-466	-0-	165	1 6 9	3233	3	Y	5	36	1			15

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
01	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	194	1 1 9	4583	3	Y	1	83	1			20
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	4157	3	Y	2					22
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	219	1	4773	3	Y	-0-					22
04	4920	X	4783	-0-	-137	-0-	220	1 2 9	4561	3	Y	2					24
05	5084	X	4259	-0-	-825	-0-	193	1 2 9	4064	3	Y	2					26
*06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	253	1 1 9	4965	3	Y	1					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7035	-0-	-405	-0-	591	1	6419	3	Y	23					79
							25	9									
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									

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
01	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	248	1	5848	3	Y	-0-					68
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									

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
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	250	1	5986	3	Y	3					44
							3	9									
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									

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
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	287	1	6862	3	Y	3					54
							3	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4749	-0-	-645	-0-	399	1	4331	3	Y	17					61
							19	9									
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

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
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	194	1	4639	3	N	5					51
							6	9									
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									

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
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	414	1	9919	3	Y	5					94
							6	9									
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									

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
01	3844	X	3192	-0-	-652	-0-	130	1	3062	3	Y	-0-					57
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									

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
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	452	1	10827	3	Y	6					73
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	264	1	6313	3	Y	3					68
							3	9									
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									

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
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	507	1	9629	2	N	-0-					131
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

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
01	15996	X	15423	-0-	-573	-0-	626	1	14780	3	N	15					46
							17	9									
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									

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
01	8742	X	8157	-0-	-585	-0-	327	1	7824	3	Y	5					58
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1408	-0-	-1010	-0-	1408	2			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
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

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

01	5890 X	5575	-0-	-315	-0-	465	1	5110	2	N	-0-			161
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							

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

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

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
01	43400	#	40593	-0-	-2807	-0-	40105	3	488	9	N	444	526	1			292
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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

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

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

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	119	1	981	2	N	-0-					52
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									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	403	N	285	-0-	-118	-0-	31	1	254	2	N	-0-	3	1			-0-
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-

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

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
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

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 #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

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

01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	117 17	1 9	962	2	N	15	10	1			134
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

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

01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	405 40	1 9	3346	2	N	36	35	1			90
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	205 17	1 9	1691	2	N	15	17	1			164
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	193 19	1 9	1484	2	N	17	9	1			172
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	193 23	1 9	1437	2	N	21	9	1			184
04	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	160 20	1 9	1143	2	N	18	17	1			185
05	1798	N	1125	-0-	-673	-0-	132 37	1 9	956	2	N	34	182	1	1	8	36
06	1590	N	1014	-0-	-576	-0-	127 9	1 9	878	2	N	8	6	1			38

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	384 37	1 9	3170	2	N	34	34	1			109
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	317 91	1 9	2436	2	N	83	16	1			176
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	394 69	1 9	2924	2	N	63	16	1			223
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	385 55	1 9	2751	2	N	50	209	1			64
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	362 92	1 9	2614	2	N	84	17	1	2	8	129
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	366 73	1 9	2524	2	N	66	16	1	2	8	177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	6			-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-

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
01	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	24	1	198	2	N	-0-	4	1			-0-
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-					1

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
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	484	1	3992	2	N	37	43	1			78
							41	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	487	1	3734	2	N	91	23	1			146
							100	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	572	1	4247	2	N	139	205	1			80
							153	9									
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	563	1	4022	2	N	63	55	1			88
							69	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	552	1	3988	2	N	62	26	1	5	8	119
							68	9									
*06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	580	1	4002	2	N	88	25	1	5	8	177
							97	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	114	1	937	2	N	85	184	1			50
							94	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	110	1	842	2	N	6	5	1			51
							7	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	31	5	1			77
							34	9									
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	122	1	872	2	N	25	12	1			90
							28	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	892	2	N	35	6	1	1	8	118
							39	9									
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	126	1	867	2	N	20	5	1	1	8	132
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	119	1	983	2	N	19	10	1			116
							21	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	23	5	1			134
							25	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	126	1	936	2	N	25	5	1			154
							28	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	128	1	913	2	N	89	186	1			57
							98	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	22	6	1	1	8	72
							24	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	898	2	N	22	6	1			88
							24	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	118	1			25
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-

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
01	1147	N	203	-0-	-944	-0-	22	1	181	2	N	-0-	3	1			135
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	1	1048	2	N	13	4	1	5	8	5
							14	9									
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207	1	1427	2	N	22	7	1	9	8	11
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	127	1	1052	2	N	-0-	11	1			3
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	129	1	990	2	N	7	6	1			4
							8	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	140	1	1042	2	N	9	6	1			7
							10	9									
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	139	1	989	2	N	9	13	1			3
							10	9									
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	139	1	1003	2	N	8	6	1			5
							9	9									
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	140	1	967	2	N	9	6	1			8
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					96
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

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

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

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
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	251	1	2070	2	N	26	22	1			123
							29	9									
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									

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
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	108	1	890	2	N	11	9	1			86
							12	9									
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									

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
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	117	1	967	2	N	14	10	1			153
							15	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
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

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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

01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	109	1	903	2	N	12	10	1			166
							13	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	36	172	1			30
							40	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	2	3	1			29
							2	9									
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

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

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	242	1	1999	2	N	25	20	1			91
							28	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	235	1	1806	2	N	27	11	1			107
							30	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	247	1	1832	2	N	34	11	1			130
							37	9									
04	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	239	1	1706	2	N	39	23	1			146
							43	9									
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	251	1	1815	2	N	32	11	1	1	8	166
							35	9									
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	249	1	1719	2	N	79	187	1	1	8	57
							87	9									

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

01	2108	N	216	-0-	-1892	-0-	23	1	192	2	N	1	74	1			-0-
							1	9									
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-					1

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

01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1083	2	N	6	11	1			31
							7	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	16	6	1			41
							18	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	N	25	6	1			60
							28	9									
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	131	1	937	2	N	26	13	1			73
							29	9									
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	141	1	1018	2	N	25	6	1	1	8	91
							28	9									
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	142	1	980	2	N	27	6	1	1	8	111
							30	9									

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
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	115	1	951	2	N	17	10	1			131
							19	9									
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									

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
01	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	274	1	2263	2	N	119	197	1			57
							131	9									
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									

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

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
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	160	1	1321	2	N	17	14	1			84
							19	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					128
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	113	-0-	-538	-0-	12	1	101	2	N	-0-	2	1			141
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	508 46	1 9	4190	2	N	42	44	1			102
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	507 48	1 9	3891	2	N	44	24	1			122
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	562 65	1 9	4176	2	N	59	24	1			157
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	566 107	1 9	4038	2	N	97	202	1			52
05	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	528 36	1 9	3812	2	N	33	16	1	3	8	66
06	4560	X	1989	-0-	-2571	-0-	250 18	1 9	1721	2	N	16	18	1			64

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
01	2201	N	928	-0-	-1273	-0-	100	1	822	2	N	5	10	1			56
							6	9									
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

01	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-					37
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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

01	992	N	974	-0-	-18	-0-	966	2	8	9	N	7					67
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

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
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-

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

01	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					72
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

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

01	1023	N	813	-0-	-210	-0-	791	2	22	9	N	20					114
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

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

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					198
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

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

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2357	2	108	9	N	98					150
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	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					155

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

01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					105
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	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4162	2	6	9	Y	5	1	8			91
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	468	2	22	9	Y	20	40	1			37
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	1	8			134
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	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					75

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

01	155	N	-0-	-0-	-155	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	558	N	-0-	-0-	-558	-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2015	N	829	-0-	-1186	-0-	825	2	4	9	Y	4					77
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					225

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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					8
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

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

01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					154
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	N	2					25
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	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					89

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

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	1	8			14
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	1674	X	499	-0-	-1175	-0-	498	2	1	9	Y	1	1	8			205
*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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					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
01	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1428	2	19	9	Y	17	196	1	1	8	47
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					120

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
01	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1308	2	17	9	Y	15	1	8			37
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2919	2	33	9	N	30	1	8			149
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					199

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
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1645	2	77	9	Y	70	149	1	1	8	131
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					220

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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	964	2	31	9	N	28					110
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					180

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	1023	N	810	-0-	-213	-0-	784	2	26	9	Y	24					137
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					234

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

01	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	1751	2			Y	-0-	7	1			3
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2357	2	110	9	Y	100					187
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					152

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
01	2697	N	1954	-0-	-743	-0-	1953	2	1	9	Y	1	1	8			4
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3845	2	98	9	Y	89	57	1	1	8	103
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					153

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2185	2	36	9	N	33	1	8			179
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					147

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
01	4154	X	2617	-0-	-1537	-0-	2547	2	70	9	Y	64	1	8			202
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					183

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
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7582	2	99	9	Y	90	103	1	1	8	114
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	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4663	2	32	9	Y	29	98	1			35
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1552	2	22	9	Y	20					134
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1931	2	119	9	Y	108	129	1			116
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					145

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	762	2	35	9	Y	32					92
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6623	-0-	-972	-0-	6462	2	161	9	Y	146	177	1	2	8	221
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	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1069	-0-	-3023	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 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
01	4805	X	3781	-0-	-1024	-0-	3759	2	22	9	N	20	25	1	1	8	26
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					34

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	507	2	18	9	N	16					180
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					44

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
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1895	2	25	9	Y	23	1	8			137
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					200

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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					12
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	140	1			26
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	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	573	2	18	9	Y	16	1	8			40
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	Y	50					69
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

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 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
01	21142	X	19533	-0-	-1609	-0-	19446	2	87	9	Y	79					125
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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

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

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

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-

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

01	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	1990	3	10	9	Y	9	8	1		2
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

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

01	682	N	488	-0-	-194	B	-0-	488	3			Y	-0-				-0-
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-

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

01	434	N	365	-0-	-69	B	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
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-

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

01	2697	X	2317	-0-	-380	B	-0-	2293	3	24	9	Y	22	24	1		5
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2610	3	25	9	Y	23	24	1			5
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-

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
01	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3160	3	19	9	Y	17	18	1			4
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

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
01	262	X	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2387	X	1890	-0-	-497 B	-0-	1873	3	17	9	Y	15	16	1			3
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

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
01	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3577	3	66	9	Y	60	61	1			12
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

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
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2418	X	33	-0-	-2385 B	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	1			5
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	4862	3	9	9	Y	8	11	1			2
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-

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
01	14157	X	14157	-0-	-0- B	-0-	14111	3	46	9	Y	42	41	1			9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4643	-0-	-317 B	-0-	4640	3	3	9	Y	3	4	1			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2194	-0-	-720 B	-0-	2187	3	7	9	Y	6	5	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4978	3	6	9	Y	5	8	1			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3218	3	36	9	Y	33	35	1			7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2511	-0-	-434 B	-0-	2474	3	37	9	Y	34	33	1			7
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	6528	3	22	9	Y	20	16	1			4
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

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

01	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	3949	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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

01	5797	X	5519	-0-	-278 B	-0-	5483	3	36	9	Y	33	34	1			7
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

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

01	2356	X	1860	-0-	-496 B	-0-	368	1	1486	2	N	5					52
							6	9									
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

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

01	1550	N	2	-0-	-1548 B	-0-	2	1			Y	-0-					82
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	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	22	29	1			120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					39
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									

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
01	T. A.		2	-0-	2 B	25	2	1			Y	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1338	-0-	-336 B	-0-	78	1	1247	2	N	12					69
							13	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1649	2	6	9	Y	5					45
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1771	-0-	-120 B	-0-	105	1	1666	2	N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	864	-0-	-469 B	-0-	51	1	813	2	N	-0-					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	955	-0-	-161 B	-0-	56	1	899	2	N	-0-					180
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

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
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	352	2	1	9	Y	1					12
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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					112
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

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
01	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	161	1	2563	2	N	-0-					10
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

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
01	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2229	2	7	9	Y	6					71
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									

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
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1763	2	6	9	Y	5					28
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									

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
01	775	N	494	-0-	-281 B	-0-	493	2	1	9	Y	1					99
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									

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
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					58
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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
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		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
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

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
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					128
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			Y	-0-					87
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3			Y	-0-					87
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2166	-0-	-283 B	-0-	2165	3	1	9	Y	1					130
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2093	3	1	9	Y	1					87
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2380	-0-	-224 B	-0-	2367	2	13	9	N	12	171	1			25
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

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
01	10416	X	9422	-0-	-994 B	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2263	X	22	-0-	-2241 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	23064	X	19801	-0-	-3263 B	-0-	19801	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	15201	X	15201	-0-	-0- B	-0-	15201	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	28117	X	23698	-0-	-4419 B	-0-	23698	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2821	X	16	-0-	-2805 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1519	N	1105	-0-	-414 B	-0-	82	1	867	2	Y	32					160
							121	3	35	9							
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							

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
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

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

01	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	46	1	526	2	N	15					38
							252	3	17	9							
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							

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

01	2139	N	2037	-0-	-102 B	-0-	156	1	1651	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	91	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	127	1	1579	2	Y	24	41	1			34
							224	3	26	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	92	1	1134	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	940	-0-		-269 B	-0-	30	1	724	2	N	4					142
								182	3	4	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1493	-0-		-57 B	-0-	113	1	1210	2	Y	-0-					-0-
								170	3									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1552	-0-		-308 B	-0-	50	1	1195	2	N	7					167
								299	3	8	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-		-0- B	-0-	89	1	1113	2	Y	22	38	1			31
								159	3	24	9							
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									

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
01	31	N	6	-0-		-25 B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					48
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									

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

01	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					35
								4	3									
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									

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

01	1271	N	824	-0-		-447 B	-0-	57	1	624	2	N	5					87
								137	3	6	9							
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							

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

01	62	N	31	-0-		-31 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					97
								6	3									
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	929	-0-	-404	B	-0-		65	1	706	2	N	4					132
									154	3	4	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-		87	1	2062	2	N	17					47
									515	3	19	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-		139	1	1715	2	N	20					167
									243	3	22	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1755	-0-	-260	B	-0-		80	1	1337	2	N	4					112
									334	3	4	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-	24	1	558	2	N	-0-					24
									139	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	9	1	146	2	N	2					32
									37	3	2	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	172	-0-		-262	B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					107
									33	3									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1322	2	N	2					167
									289	3	2	9							
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							

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
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	3					120
							6	3	3	9							
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									

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

01	2325	N	2214	-0-	-111 B	-0-	145	1	1799	2	N	14					92
							255	3	15	9							
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							

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

01	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	207	1	2564	2	N	26					163
							364	3	29	9							
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							

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

01	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	182	1	2257	2	N	26					143
							320	3	29	9							
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							

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
01	3477	X	3477	-0-	-0- B	-0-	227	1	2819	2	N	28					158
							400	3	31	9							
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							

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
01	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	70	1	1674	2	N	7					177
							419	3	8	9							
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							

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
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	85	1	938	2	N	2					152
							206	3	2	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
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

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
01	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	135	1	1677	2	Y	56	98	1			80
							238	3	62	9							
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							

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
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	82	1	898	2	N	5					83
							197	3	6	9							
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							

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
01	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
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							

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
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	38	1	913	2	N	3					158
							229	3	3	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					127
							11	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	58	1	1373	2	N	9	171	1			21
							343	3	10	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	80	1	877	2	N	3					143
							192	3	3	9							
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							

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1193	-0-	-16 B	-0-	1189	3	4	9	N	4	4	8			107
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

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
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			Y	-0-					7
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	27404	X	27164	-0-	-240 B	-0-	27134	3	30	9	N	27					101
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					99
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	3441	X	3380	-0-	-61 B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
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

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

01	1798	N	1688	-0-	-110 B	-0-	174	1	1514	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	1798	X	1711	-0-	-87	B	-0-	176	1	1535	2	Y	-0-	9	1			-0-
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-

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

01	806	N	785	-0-	-21	B	-0-	76	1	665	2	Y	40	40	1	5	8	24
								44	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	72	1	660	2	Y	26					50
								29	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	84	1	740	2	Y	-0-	37	1			13
04	750	N	688	-0-	-62	B	-0-	70	1	588	2	Y	27					40
								30	9									
05	806	N	735	-0-	-71	B	-0-	69	1	647	2	Y	17	33	1			24
								19	9									
06	810	N	621	-0-	-189	B	-0-	62	1	555	2	Y	4					28
								4	9									

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

01	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2750	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	29
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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

01	3100	X	1061	-0-	-2039	B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	10	1			6
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	589	X	389	-0-	-200	B	-0-	38 17	1 9	334	2	Y	15	16	1	2 8		10
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

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
01	3286	X	3065	-0-	-221	B	-0-	2957	2	108	9	Y	98	119	1	3 8		112
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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	252 19	1 9	2193	2	Y	17	18	1			11
02	2349	N	2144	-0-	-205	B	-0-	210 10	1 9	1924	2	Y	9					20
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 12	1 9	1843	2	Y	11					16
05	2294	N	1974	-0-	-320	B	-0-	190 7	1 9	1777	2	Y	6	13	1			9
06	2310	N	2269	-0-	-41	B	-0-	229 2	1 9	2038	2	Y	2					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	X	1617	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1386	2	Y	65	64	1	8	8	39
								72	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	727	-0-	-172	B	-0-	70	1	610	2	Y	43	30	1	5	8	26
								47	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	552	-0-	-192	B	-0-	56	1	490	2	Y	5	12	1	1	8	3
								6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					239
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	249	2	18	9	Y	16	22	1			18
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0- B	-0-	5068	2	3	9	Y	3					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0- B	-0-	2818	2	20	9	Y	18					42
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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1147	X	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	2			N	-0-					72
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

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
01	3720	X	2610	-0-	-1110 B	-0-	2606	2	4	9	N	4					84
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

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
01	527	N	352	-0-	-175 B	-0-	348	2	4	9	Y	4					8
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

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
01	3286	X	3134	-0-	-152 B	-0-	3121	2	13	9	Y	12					26
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3647	-0-	-414	B	-0-	3623	2	24	9	Y	22					47
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1345	-0-	-918	B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3310	-0-	-131	B	-0-	3291	2	19	9	N	17					72
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

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	B	-0-	5328	2	19	9	N	17					172
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309318	X	94475	-0-	-214843	B	-0-	93439	2	1036	9	Y	942	971	1			180
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193130	X	83859	-0-	-109271	B	-0-	82929	2	930	9	Y	845	871	1			162
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	3559	X	3559	-0-	-0-	B	-0-	7 8	1 9	3544	2	N	7	7	8			-0-
02	3219	X	2795	-0-	-424	B	-0-	6 2	1 9	2787	2	N	2	2	8			-0-
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-

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

01	3813	X	3353	-0-	-460	B	-0-	7 12	1 9	3334	2	N	11	11	8			-0-
02	3712	X	3000	-0-	-712	B	-0-	6 2	1 9	2992	2	N	2	2	8			-0-
03	3968	X	3013	-0-	-955	B	-0-	6 2	1 9	3005	2	N	2	2	8			-0-
04	3840	X	3042	-0-	-798	B	-0-	6 204	1 9	2832	2	N	185	178	1	7	8	-0-
05	3627	X	2856	-0-	-771	B	-0-	6	1	2850	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2582	-0-	-658	B	-0-	5 6	1 9	2571	2	N	5	5	8			-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

01	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			N	-0-					111
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
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

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1310	2	N	17					117
								19	9									
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

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

01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					175
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

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

01	1705	N	1563	-0-	-142	B	-0-	72	1	1487	2	N	4					147
								4	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2834	-0-	-297 B	-0-	130	1	2704	2	N	-0-					180
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									

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

01	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					65
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
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

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

01	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	27	1	563	2	N	23					170
							25	9									
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

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

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1674	N	1417	-0-	-257 B	-0-	65	1	1352	2	N	-0-					123
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

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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					103
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-

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
01	2356	N	1930	-0-	-426 B	-0-	88	1	1839	2	N	3					40
							3	9									
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

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
01	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	54	1	1118	2	N	15					87
							17	9									
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

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
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	62	1	1279	2	N	-0-					105
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	279	N	148	-0-	-131 B	-0-	7	1	135	2	N	5					103
							6	9									
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

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

01	2294	N	2059	-0-	-235 B	-0-	94	1	1946	2	N	17					180
							19	9									
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
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-

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

01	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	15	1	322	2	N	-0-					148
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

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

01	2511	N	2390	-0-	-121 B	-0-	109	1	2256	2	N	23					140
							25	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

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

01	1922	N	1642	-0-	-280	B	-0-	75	1	1567	2	N	-0-					123
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									

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

01	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1566	2	N	18					110
								20	9									
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

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

01	2728	N	2487	-0-	-241	B	-0-	114	1	2373	2	N	-0-					50
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

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

01	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2059	2	N	1					169
								1	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	59	1	1220	2	N	7					152
							8	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2046	-0-	-434 B	-0-	94	1	1952	2	N	-0-					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	78	1	1620	2	N	23					140
							25	9									
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-					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1171	-0-	-193 B	-0-	53	1	1107	2	N	10					180
							11	9									
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									

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
01	1333	N	1131	-0-	-202 B	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					92
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-

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
01	1767	N	1531	-0-	-236 B	-0-	70	1	1461	2	N	-0-					30
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1138	-0-	-257 B	-0-	52	1	1077	2	N	8					133
							9	9									
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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
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

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

01	1705	N	1423	-0-	-282 B	-0-	65	1	1348	2	N	9					97
							10	9									
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

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

01	2418	N	1792	-0-	-626 B	-0-	82	1	1710	2	N	-0-					83
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					244
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2088	-0-	-206 B	-0-	2059	3	29	9	N	26	4	8			93
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4585	-0-	-65 B	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
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	4440	X	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4299	-0-	-72 B	-0-	4219	3	80	9	Y	73	107	1			146
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	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	5518	X	5208	-0-	-310 B	-0-	5124	3	84	9	N	76	11	8			174
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	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-					N	NO RPT					225

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
01	3162	X	2916	-0-	-246 B	-0-	2879	3	37	9	Y	34	49	1			67
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	5146	X	5146	-0-	-0- B	-0-	5125	3	21	9	Y	19	28	1			38
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	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2			N	-0-					138
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

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
01	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1487	2	4	9	N	4					269
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	471	-0-	-490 B	-0-	70	1	401	2	Y	-0-					80
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-					80
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					80
06	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	96	1	551	2	N	-0-					58
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-					58
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					58
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					58

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
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	424	-0-	-878 B	-0-	86	1	338	2	Y	-0-			5
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-			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			5

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

01	T. A.		35	-0-	35 B	293	35	2			Y	-0-			2
02	328	X	35	-0-	-293 B	-0-	35	2			Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		24	-0-	24 B	24	24	2			Y	-0-			2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			2

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			10
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
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.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			30
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

01	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	412	1	1326	2	Y	-0-			25
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					Y	NO RPT			25
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					Y	NO RPT			25

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

01	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	50	1	287	2	N	-0-			13
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-			13
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			13
06	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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
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
01	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					27
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-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

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
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-					10
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	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			Y	-0-					10
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT					10
06	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					12
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-					12
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

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
01	775	N	342	-0-	-433 B	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					78
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-	92	1	673	2	Y	-0-					12
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT					12
06	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT					12

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	1116	N	829	-0-	-287 B	-0-	193	1	636	2	Y	-0-					22
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-					22
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					22
06	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					Y	NO RPT					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			8
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-			8
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			8

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

01	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	72	1	254	2	Y	-0-			15
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-			15
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT			15
06	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT			15

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

01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		24
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-		24
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		24
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		24

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

01	T. A.			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

01	1674	X	1285	-0-	-389 B	-0-	282	1	1003	2	Y	-0-			90
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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		25
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-		25
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		25
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1829	-0-	-310 B	-0-	120	1	1709	2	Y	-0-					100
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-	290	1	2136	2	Y	-0-					16
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					Y	NO RPT					16
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	11	1	588	2	N	-0-					5
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-					5
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					5
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					5

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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	558	X	334	-0-	-224 B	-0-	73	1	261	2	Y	-0-					7
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-					7
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT					7
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	162	1	521	2	Y	-0-					80
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-					80
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					80
06	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1066	-0-	-422 B	-0-	253	1	813	2	Y	-0-					3
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-					3
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					3
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					113
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-					113
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					113

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
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	257	1	849	2	Y	-0-					23
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-					23
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					23
06	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	465	N	225	-0-	-240 B	-0-	4	1	221	2	N	-0-					10
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-					10
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

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
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	135	1	753	2	N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					50
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 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
01	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	1271	X	252	-0-	-1019	B	-0-	51	1	201	2	Y	-0-			5
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-			5
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					Y	NO RPT			5
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					Y	NO RPT			5

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
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	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
01	403	N	178	-0-	-225	B	-0-	3	1	175	2	N	-0-			10
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-			10
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT			10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			10

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
01	682	N	201	-0-	-481	B	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			6
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-			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			6

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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
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
01	2511	N	1776	-0-	-735 B	-0-	390	1	1386	2	N	-0-					50
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-					50
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					50
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					50

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
01	775	N	356	-0-	-419 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					13
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-					13
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT					13
06	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					3
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	1			N	-0-					3
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

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
01	3348	X	2835	-0-	-513 B	-0-	186	1	2649	2	Y	-0-					13
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-					13
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					Y	NO RPT					13
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	604	1	3454	2	Y	-0-					24
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-					24
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					24
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3720	X	15	-0-	-3705 B	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					35
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-					35
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					35
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					Y	NO RPT					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1364	X	1204	-0-	-160 B	-0-	1171	2	33	9	N	30					119
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
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-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1616	-0-	-244 B	-0-	1594	2	22	9	Y	20					197
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

01	2077	N	1122	-0-	-955	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

01	1178	X	806	-0-	-372	B	-0-	46	1	707	2	Y	48	33	1			15
								53	9									
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

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

01	2077	N	1837	-0-	-240	B	-0-	113	1	1724	2	N	-0-					17
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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

01	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	347	1	1977	2	Y	28	88	1			84
								31	9									
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

01	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1901	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

01	3069	X	1247	-0-		-1822	B	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-			-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

01	527	N	326	-0-		-201	B	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

01	1178	N	944	-0-		-234	B	-0-	58	1	886	2	Y	-0-			-0-
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-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

01	31	N	21	-0-		-10	B	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			Y	-0-					13
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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	32 17	1 9	484	2	Y	15	133	1			5
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

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
01	2542	X	2454	-0-	-88 B	-0-	150	1	2304	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	14 113	1 9	220	2	Y	103	96	1			39
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	35 105	1 9	516	2	Y	95	29	1			105
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	28 119	1 9	428	2	Y	108	148	1			65
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	25 107	1 9	430	2	Y	97	134	1			28
05	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	22 34	1 9	371	2	Y	31	44	1			15
06	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	27 51	1 9	465	2	Y	46	38	1			23

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
01	2852	X	2442	-0-	-410 B	-0-	150	1	2292	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	930	N	332	-0-	-598 B	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

01	7998	X	5150	-0-	-2848 B	-0-	314	1	4802	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
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									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

01	1674	N	518	-0-	-1156 B	-0-	31	1	476	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

01	8277	X	7211	-0-	-1066 B	-0-	441	1	6757	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

01	1488	X	1009	-0-	-479 B	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 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
01	1240	X	1128	-0-	-112 B	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

01	4340	X	3753	-0-	-587 B	-0-	748 88	1 9	2917	2	Y	80	65	1			30
02	4060	X	3779	-0-	-281 B	-0-	725 45	1 9	3009	2	Y	41	22	1			49
03	4340	X	1558	-0-	-2782 B	-0-	565 62	1 9	931	2	Y	56	71	1			34
04	4080	X	1546	-0-	-2534 B	-0-	534 62	1 9	950	2	Y	56	74	1			16
05	4504	X	4504	-0-	-0- B	-0-	723 59	1 9	3722	2	Y	54	44	1			26
*06	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	748 45	1 9	3637	2	Y	41	47	1			20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	111	-0-	-354 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	5673	X	2337	-0-	-3336 B	-0-	143	1	2194	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3787	-0-	-553 B	-0-	232	1	3555	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					29
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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	345	-0-	-2321 B	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	779	-0-	-1391 B	-0-	46	1	702	2	Y	28	107	1			14
							31	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
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									

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
01	3565	X	2836	-0-	-729 B	-0-	423	1	2413	2	N	-0-					95
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									

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
01	2387	X	1926	-0-	-461 B	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	341	-0-	-651 B	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2283	-0-	-879 B	-0-	232	1	2051	2	Y	-0-					6
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									

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
01	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	23	1			-0-
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-

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
01	T. A.		92	-0-	92 B	326	92	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	504	-0-	-1170 B	-0-	31	1	470	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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-

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
01	4898	X	3647	-0-	-1251 B	-0-	222	1	3399	2	Y	24	20	1			9
							26	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	60	-0-	-498 B	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					6
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									

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1096	-0-	-113 B	-0-	111	1	985	2	Y	-0-					1
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			Y	-0-	3	1			-0-
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	704	-0-	-1001 B	-0-	122	1	582	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	64	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

01	3193	X	2819	-0-	-374	B	-0-	286	1	2533	2	Y	-0-					9
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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

01	1395	X	1061	-0-	-334	B	-0-	185	1	876	2	Y	-0-					2
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									

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

01	310	X	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					141
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

01	3689	X	1227	-0-	-2462	B	-0-	154	1	1073	2	Y	-0-					112
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1592	-0-	-2841 B	-0-	101	1	1484	2	Y	6					107
							7	9									
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

01	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

01	2666	N	2335	-0-	-331 B	-0-	143	1	2192	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

01	1147	N	352	-0-	-795 B	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

01	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	217	1	3329	2	Y	31	25	1			12
							34	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3974	-0-	-552 B	-0-	241	1	3689	2	Y	40	33	1			15
							44	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

01	2883	X	2587	-0-	-296 B	-0-	450	1	2137	2	Y	-0-					38
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									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

01	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	156	1	2382	2	Y	29					93
							32	9									
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

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

01	5518	X	1658	-0-	-3860 B	-0-	738	1	881	2	Y	35					68
							39	9									
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									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

01	5809	X	5809	-0-	-0- B	-0-	590	1	5219	2	Y	-0-					4
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

01	1736	X	660	-0-	-1076 B	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	X	2590	-0-	-0- B	-0-	157	1	2404	2	Y	26	21	1			10
							29	9									
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									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	799	1	2451	2	Y	-0-					10
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									

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
01	4123	X	1652	-0-	-2471 B	-0-	122	1	1530	2	Y	-0-					15
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									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2542	-0-	-186 B	-0-	152	1	2332	2	Y	53	43	1			20
							58	9									
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

01	744	X	191	-0-	-553 B	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
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-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

01	2728	N	2147	-0-	-581 B	-0-	218	1	1929	2	Y	-0-			4
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

01	4185	X	4129	-0-	-56 B	-0-	253	1	3876	2	Y	-0-			-0-
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-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			3
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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

01	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			Y	-0-			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	-0-	-0-	-6448 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	6324	X	4205	-0-	-2119 B	-0-	427	1	3778	2	Y	-0-					8
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									

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
01	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	2			Y	-0-					43
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

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
01	2387	X	642	-0-	-1745 B	-0-	81	1	561	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	359	1	1706	2	Y	-0-					-0-
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									

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3392	-0-	-1072 B	-0-	793	1	2599	2	Y	-0-					71
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									

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
01	3627	X	2717	-0-	-910 B	-0-	276	1	2441	2	Y	-0-					6
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									

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
01	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	137	1	2100	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	469	1	3010	2	Y	193	146	1			130
							212	9									
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									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	464	-0-	-838 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
01	4216	X	4183	-0-	-33 B	-0-	309	1	3874	2	Y	-0-					7
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									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	252	1	3160	2	Y	-0-					7
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									

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
01	1364	X	100	-0-	-1264 B	-0-	26	1	31	2	Y	39					121
							43	9									
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

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2059	-0-	-1723 B	-0-	152	1	1907	2	Y	-0-					7
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									

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
01	2852	X	748	-0-	-2104 B	-0-	748	2			N	-0-					85
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3544	-0-	-2966 B	-0-	340	1	3204	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	2821	X	2643	-0-	-178 B	-0-	2643	2			Y	-0-					48
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	36	-0-	36	B	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

01	1333	N	1285	-0-	-48	B	-0-	191	1	1092	2	Y	2	63	1			40
								2	9									
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

01	7161	X	4825	-0-	-2336	B	-0-	647	1	4152	2	Y	24	18	1			16
								26	9									
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

01	5146	X	3134	-0-	-2012	B	-0-	318	1	2816	2	Y	-0-					32
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

01	2108	X	936	-0-	-1172	B	-0-	219	1	717	2	Y	-0-					34
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									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

01	19840	X	19203	-0-	-637	B	-0-	1175	1	17991	2	Y	34	28	1			13
								37	9									
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									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

01	6727	X	5328	-0-	-1399	B	-0-	325	1	4983	2	Y	18	15	1			7
								20	9									
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									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	12342	X	12342	-0-	-0-	B	-0-	757	1	11585	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22845	X	22845	-0-	-0-	B	-0-	1368	1	20947	2	N	482	395	1			183
								530	9									
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									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10349	-0-	-1679	B	-0-	625	1	9572	2	Y	138	112	1			52
								152	9									
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									

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
01	1457	N	1086	-0-	-371	B	-0-	1050	2	36	9	N	33	172	1			74
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	1426	N	1113	-0-	-313 B	-0-	1080	2	33	9	Y	30					56
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					Y	NO RPT					7

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

01	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	748	2	17	9	Y	15					28
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	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					Y	NO RPT					7

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

01	1736	N	1616	-0-	-120 B	-0-	1599	2	17	9	Y	15					28
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	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					Y	NO RPT					7

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1640	2	17	9	Y	15					28
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	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					Y	NO RPT					12

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

01	1984	N	1403	-0-	-581 B	-0-	1370	2	33	9	Y	30					43
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					7

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
01	1302	N	1014	-0-	-288 B	-0-	997	2	17	9	Y	15					16
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	1612	N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536	2			N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-1380 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
01	5022	X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982	2	40	9	Y	36	26	1			46
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	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	2387	X	1923	-0-	-464 B	-0-	1923	2			Y	-0-					59
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	2372	X	2372	-0-	-0- B	-0-	2302	2	70	9	Y	64	46	1			81
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	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-					70
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					48

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
01	5022	X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982	2	40	9	Y	36	26	1			46
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	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-					Y	NO RPT					54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	B	-0-	4020	2	44	9	Y	40	29	1			51
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	NO RPT	-0-	-3930	B	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	3988	X	3988	-0-	-0-	B	-0-	3962	2	26	9	Y	24	17	1			30
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	NO RPT	-0-	-3750	B	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2			Y	-0-					59
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	B	-0-	4020	2	44	9	Y	40	29	1			51
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	NO RPT	-0-	-3930	B	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	806	N	262	-0-	-544	B	-0-	262	2			N	-0-					65
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1380	-0-	-294	B	-0-	144	1	1235	3	N	1	1	5	1	8	38
								1	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	548	1	2125	3	N	5	3	8			25
							6	9									
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									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	533	1	2068	3	Y	20	40	1	3	8	14
							22	9									
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		4233	-0-	4233 B	13657	815	1	3392	3	Y	24	1	8			100
							26	9									
06	DLQ G-10		4344	-0-	4344 B	18001	882	1	3432	3	Y	27	6	8			121
							30	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1373	-0-	-239 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
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									

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
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	65	1	1088	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	826	-0-	-189 B	-0-	76	1	750	3	N	-0-					-0-
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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	69	1	859	3	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	474	1	1841	3	Y	19	29	1			11
							21	9									
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		2499	-0-	2499 B	9669	478	1	1991	3	Y	27					72
							30	9									
06	DLQ G-10		2168	-0-	2168 B	11837	443	1	1723	3	Y	2					61
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2334	-0-	-146 B	-0-	476	1	1845	3	N	12					32
							13	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	783	1	3039	3	N	17	82	1	3	8	37
							19	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	662	1	2571	3	N	21	2	8			94
							23	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

01	1612	N	1337	-0-	-275	B	-0-	268	1	1039	3	N	27	1	8			63
								30	9									
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									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

01	3417	X	3417	-0-	-0-	B	-0-	353	1	3035	3	N	26	2	8			47
								29	9									
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									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

01	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1269	3	N	17	2	8			90
								19	9									
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									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	B	-0-	762	1	2956	3	N	13	117	1	3	8	33
								14	9									
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									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1718	2	N	6	2	8			94
								7	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3751	X	1888	-0-	-1863	B	-0-	179	1	1683	2	Y	24	20	1			13
								26	9									
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015															

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

01	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	50	1	2413	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
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									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	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

01	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2319	2	15	9	Y	14	14	1			7
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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

01	3658	X	3324	-0-	-334	B	-0-	3291	2	33	9	N	30	3	8			145
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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

01	4743	X	4303	-0-	-440	B	-0-	4260	2	43	9	N	39	2	8			147
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

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
01	50313	X	44433	-0-	-5880	B	-0-	44143	2	290	9	N	264	172	1			186
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118854	X	81921	-0-	-36933	B	-0-	81195	2	726	9	N	660	556	1			180
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

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

01	131249	X	131249	-0-	-0-	B	-0-	129188	2	2061	9	Y	1874	1761	1	15	8	240
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

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

01	107296	X	107296	-0-	-0-	B	-0-	105480	2	1816	9	Y	1651	1546	1	19	8	209
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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

01	2449	N	1848	-0-	-601	B	-0-	80	1	1734	2	Y	31	27	1			24
								34	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

01	3379	X	2406	-0-	-973	B	-0-	104	1	2267	2	Y	32	27	1			25
								35	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1054	N	697	-0-	-357 B	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					-0-
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									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

01	6479	X	2752	-0-	-3727 B	-0-	120	1	2608	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

01	1860	N	1709	-0-	-151 B	-0-	75	1	1620	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

01	2666	N	2454	-0-	-212 B	-0-	4	1	2428	2	Y	20					38
							22	9									
02	2407	N	2316	-0-	-91 B	-0-	86	1	2204	2	Y	24	30	1			32
							26	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	173	1	2126	2	Y	31	7	8			56
							34	9									
04	2370	N	1945	-0-	-425 B	-0-	156	1	1748	2	Y	37	41	1	1	8	51
							41	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	186	1	2412	2	Y	46	47	1	7	8	43
							51	9									
*06	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	186	1	2726	2	Y	27	46	1			24
							30	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	48	1	1045	2	Y	-0-					-0-
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	1	1086	2	Y	3					3
							3	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

01	3906	X	2706	-0-	-1200 B	-0-	4	1	2692	2	Y	9					47
							10	9									
02	3654	X	2135	-0-	-1519 B	-0-	80	1	2043	2	Y	11	31	1			27
							12	9									
03	3906	X	2997	-0-	-909 B	-0-	224	1	2755	2	Y	16	5	8			38
							18	9									
04	3480	X	726	-0-	-2754 B	-0-	59	1	657	2	Y	9	26	1			21
							10	9									
05	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					Y	14	18	1			17
06	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					Y	15	20	1			12

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

01	3937	X	2810	-0-	-1127 B	-0-	4	1	2797	2	Y	8					44
							9	9									
02	3683	X	2184	-0-	-1499 B	-0-	82	1	2091	2	Y	10	29	1			25
							11	9									
03	3937	X	3061	-0-	-876 B	-0-	229	1	2810	2	Y	20	10	8			35
							22	9									
04	3030	X	2020	-0-	-1010 B	-0-	165	1	1838	2	Y	15	24	1	1	8	25
							17	9									
05	3131	X	2961	-0-	-170 B	-0-	210	1	2725	2	Y	24	21	1	9	8	19
							26	9									
06	2970	X	2365	-0-	-605 B	-0-	150	1	2198	2	Y	15	21	1			13
							17	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

01	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	66	1	1433	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	X	2501	-0-	-0-	B	-0-	110	1 8 9	2383	2	Y	7	6	1			5
02	2146	X	2060	-0-	-86	B	-0-	90	1 8 9	1962	2	Y	7	10	1			2
03	4498	X	4498	-0-	-0-	B	-0-	197	1 9 9	4292	2	Y	8	5	1			5
04	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	148	1 8 9	3214	2	Y	7	10	1			2
05	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-	144	1 8 9	3137	2	Y	7	5	1			4
*06	2759	X	2759	-0-	-0-	B	-0-	121	1 7 9	2631	2	Y	6	5	1			5

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1453	-0-	-159	B	-0-	64	1 3 9	1386	2	Y	3	2	1			3
02	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	70	1 6 9	1522	2	Y	5	7	1			1
03	1240	N	1010	-0-	-230	B	-0-	44	1 7 9	959	2	Y	6	4	1			3
04	1410	N	1093	-0-	-317	B	-0-	48	1 7 9	1038	2	Y	6	7	1			2
05	1705	N	823	-0-	-882	B	-0-	36	1 6 9	781	2	Y	5	4	1			3
06	990	N	807	-0-	-183	B	-0-	35	1 3 9	769	2	Y	3	4	1			2

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	X	2435	-0-	-0-	B	-0-	3	1 17 9	2415	2	Y	15					29
02	2784	X	1035	-0-	-1749	B	-0-	38	1 20 9	977	2	Y	18	23	1			24
03	2976	X	1409	-0-	-1567	B	-0-	104	1 23 9	1282	2	Y	21	3	8			42
04	2880	X	1030	-0-	-1850	B	-0-	82	1 30 9	918	2	Y	27	31	1			38
05	2449	X	1485	-0-	-964	B	-0-	104	1 35 9	1346	2	Y	32	35	1	3	8	32
06	2370	X	1998	-0-	-372	B	-0-	126	1 23 9	1849	2	Y	21	35	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	901	-0-	-2075	B	-0-	40	1	861	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1916	-0-		-254 B	-0-		83	1	1799	2	Y	31	26	1			24
									34	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2689	-0-		-814 B	-0-		4	1	2671	2	Y	13					55
									14	9									
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									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	893	-0-		-192 B	-0-		893	2			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1420	-0-		-843 B	-0-		62	1	1352	2	Y	5	5	1			4
									6	9									
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	930	-0-		-240 B	-0-		41	1	886	2	Y	3	3	1			2
									3	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-		-38 B	-0-		148	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2159	-0-	-73 B	-0-	93 46	1 9	2020	2	Y	42	32	1			31
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

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
01	3486	X	3486	-0-	-0- B	-0-	153	1	3333	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1674	N	477	-0-	-1197 B	-0-	14 3	1 9	460	2	Y	3					3
02	1102	N	598	-0-	-504 B	-0-	18 2	1 9	578	2	Y	2					5
03	589	N	358	-0-	-231 B	-0-	11 1	1 9	346	2	Y	1	4	1			2
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

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
01	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1	1344	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

01	1209	N	885	-0-	-324 B	-0-	38	1	822	2	Y	23	13	1			15
							25	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

01	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

01	1054	N	781	-0-	-273 B	-0-	34	1	747	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1596	-0-		-1535	B	-0-	2	1	1590	2	Y	4					8
									4	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1294	-0-		-876	B	-0-	2	1	1284	2	Y	7					41
									8	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2267	-0-		-430	B	-0-	99	1	2162	2	Y	5					8
									6	9									
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									

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	X	2944	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2791	2	Y	23					45
									25	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1121	-0-		-522	B	-0-	49	1	1057	2	Y	14	10	1			10
									15	9									
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									

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
01	2635	N	1703	-0-		-932	B	-0-	75	1	1620	2	Y	7	16	1			3
									8	9									
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									

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
01	4216	X	3141	-0-		-1075	B	-0-	138	1	2995	2	Y	7	20	1			3
									8	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-		-0-	B	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1731	-0-		-98	B	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1673	2	Y	12					18
										13	9									
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									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2797	-0-		-1078	B	-0-		121	1	2631	2	Y	41	94	1			16
										45	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2235	-0-		-772	B	-0-		98	1	2137	2	Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2804	-0-		-172	B	-0-		123	1	2667	2	Y	13					23
										14	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1883	-0-	-969 B	-0-	55	1	1774	2	Y	49					139
							54	9									
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

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	116	1	2514	2	Y	7					10
							8	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5849	-0-	-103 B	-0-	255	1	5549	2	Y	41					74
							45	9									
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									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2839	-0-	-1842 B	-0-	125	1	2714	2	Y	-0-					-0-
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3709	-0-		-507	B	-0-		163	1	3536	2	Y	9	18	1			3
										10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	785	-0-		-982	B	-0-		34	1	744	2	Y	6					10
										7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4899	-0-		-1766	B	-0-		214	1	4663	2	Y	20	41	1			7
										22	9									
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									

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

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-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

01	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1559	2	25	9	N	23					51
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

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

01	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	N	25					88
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

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					43
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					43
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	30	1	38	2	N	-0-					43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					58
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1034	-0-	-826	-0-	1034	2			N	-0-	150	1			29
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

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					56
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

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-	175	1			11
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

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
01	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					52
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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					147
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	SWR 10		831	-0-	831	90153	831	2			Y	-0-					78
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

01	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

01	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
06	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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

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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	180	-0-	180	180	180	2		Y	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
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-

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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1178	N	460	-0-	-718	-0-	42	1	332	2	N	19					117
							65	3	21	9							
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							

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
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	279	1	4171	3	N	110	188	1	4	8	77
							121	9									
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					242

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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	105 102	1 9	4511	2	Y	93	101	1			11
02	4872	X	4425	-0-	-447	-0-	95 99	1 9	4231	2	Y	90	63	1			38
03	5208	X	4486	-0-	-722	-0-	93 99	1 9	4294	2	Y	90	110	1			18
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	95 97	1 9	4143	2	Y	88	100	1			6
05	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	101 105	1 9	4229	2	Y	95	101	1			-0-
06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	92 94	1 9	4034	2	Y	85	78	1			7

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

01	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	42 43	1 9	1828	2	Y	39	42	1			6
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	38 42	1 9	1690	2	Y	38	26	1			18
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38 42	1 9	1771	2	Y	38	46	1			10
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	38 40	1 9	1671	2	Y	36	40	1			6
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	40 43	1 9	1659	2	Y	39	41	1			4
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	37 37	1 9	1627	2	Y	34	31	1			7

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	29 29	1 9	1233	2	Y	26	28	1			12
02	1392	N	1249	-0-	-143	-0-	27 29	1 9	1193	2	Y	26	18	1			20
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	25 29	1 9	1169	2	Y	26	32	1			14
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	26 26	1 9	1149	2	Y	24	28	1			10
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	26 28	1 9	1108	2	Y	25	26	1			9
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27 25	1 9	1193	2	Y	23	21	1			11

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	55 54	1 9	2381	2	Y	49	53	1			6
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	47 50	1 9	2112	2	Y	45	33	1			18
03	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	48 50	1 9	2229	2	Y	45	55	1			8
04	2400	N	2128	-0-	-272	-0-	47 47	1 9	2034	2	Y	43	49	1			2
05	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	46 51	1 9	1944	2	Y	46	48	1			-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	43 45	1 9	1890	2	Y	41	37	1			4

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	875	3	32	9	N	29					112
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

01	1054	N	51	-0-	-1003	-0-	32	1	19	2	N	-0-					59
02	986	N	279	-0-	-707	-0-	130	1	149	2	N	-0-					59
03	744	N	168	-0-	-576	-0-	66 1	1 9	101	2	N	1					60
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

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

01	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	201 42	1 9	1727	3	N	38	92	1			26
02	2233	N	1673	-0-	-560	-0-	211 37	1 9	1425	3	N	34					60
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	184 29	1 9	1416	3	N	26					86
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	238 35	1 9	1792	3	N	32					118
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	237 29	1 9	1952	3	N	26					144
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	226 19	1 9	1804	3	N	17					161

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
01	6448	X	5917	-0-	-531	-0-	5910	3	7	9	Y	6	10	1			1
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-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
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

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

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	161	2	10	9	Y	9	3	1	7	8	4
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

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

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					170
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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

01	4464		400	-0-	-4064	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					181
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

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					108
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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	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

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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

01	2789	N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789	2		N	-0-					5
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

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
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

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

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	526	1	605	2	N	-0-					44
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	255	1	294	2	N	-0-					-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

01	310	N	103	-0-	-207	-0-	21	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	302	1	347	2	N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	142	1	566	2	N	-0-					17
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	403	X	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					70
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

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					148
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

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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	3036	3	79	9	N	72					163
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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

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

01	868	N	486	-0-	-382	-0-	9	1	477	2	N	-0-					17
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	230	1	150	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					201
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	215	1	550	2	N	-0-					221

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

01	3100	N	7558	-0-	4458	6811	7558	2			N	-0-					189
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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	780	1	2100	2	N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					155
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	315	-0-	-75	-0-	90	1	225	2	N	-0-					155

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					375
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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					209
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

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					57
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					76
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

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					53
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

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
01	3286	#	3262	-0-	-24	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

01	744	N	92	-0-	-652	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8			175
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3260	-0-	160	465	3188	3	72	9	N	65					137
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	65	1			42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	3			N	-0-					220
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
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

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					18
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

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

01	1674	N	767	-0-	-907	-0-	767	2			Y	-0-					15
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

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	728	2	Y	15	15	8							40
							17	9													
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	165	1	647	2	Y	6	6	8							40
							7	9													
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	137	1	707	2	Y	7	7	8							40
							8	9													
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	155	1	673	2	Y	5	5	8							40
							6	9													
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	143	1	696	2	Y	59	68	1	13	8					18
							65	9													
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	124	1	568	2	Y	5	5	8							18
							6	9													

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					57
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

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
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-

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
01	2046	X	984	-0-	-1062	-0-	155	1	829	2	Y	-0-					29
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	836	2	Y	-0-					29
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	215	1	1105	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	218	1	944	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	215	1	1050	2	Y	58	57	1	12	8	18
							64	9									
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	258	1	1181	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3200	2	18	9	Y	16	16	8			35
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	145	1	776	2	Y	13	13	8			21
							14	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	81	1	433	2	Y	-0-					43
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

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					22
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

01	589	X	525	-0-	-64	-0-	81	1	436	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
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									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

01	868	X	706	-0-	-162	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	8			32
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

01	837	N	671	-0-	-166	-0-	106	1	565	2	Y	-0-					17
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3	3	8			17
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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
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

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	59	1	318	2	N	7	7	8			32
							8	9									
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									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	198	1	2422	2	Y	14	13	8			18
							15	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	N	6	6	8			34
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	2	Y	11	10	8			24
							12	9									
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									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

01	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3450	2	17	9	N	15	15	8			44
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2116	2	14	9	N	13	13	8			164
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	181	1	2205	2	N	15	12	8			154
							17	9									
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									

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
01	3782	X	2896	-0-	-886	-0-	219	1	2670	2	Y	6	3	8			52
							7	9									
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									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	N	11	11	8			64
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	332	-0-	-195	-0-	25	1	307	2	N	-0-					23
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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	4761	2	28	9	N	25	25	8			12
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

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

01	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	305	1	3727	2	Y	29	11	8			78
							32	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

01	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	1431	2	12	9	N	11	11	8			15
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

01	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	2037	2	1	9	Y	1	1	8			37
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	299	1	1150	3	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10	1521	-0-	1521	1521	263	1	1258	3	Y	-0-						21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1521					Y	NO RPT					21

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	483	1	1736	3	Y	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	DLQ G-10		302	-0-	302	302	52	1	250	3	Y	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT					17

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	361	1	1398	3	Y	-0-					8
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	DLQ G-10		4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					37

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	338	1	1304	3	Y	-0-					7
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10		1910	-0-	1910	1910	331	1	1579	3	Y	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1910					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

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
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	22	1	442	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

01	3782	X	2121	-0-	-1661	-0-	100	1	2021	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

01	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

01	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	191	1	3863	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	138	1	2800	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

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
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	193	1	3903	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	134	1	2718	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	164	1	3318	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3193	X	2304	-0-	-889	-0-	108	1	2196	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	146	1	2967	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	162	1	3279	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	57	1	1152	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	153	1	3110	2	N	22					211
							24	9									
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									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

01	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	159	1	3216	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

01	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	160	1	3236	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	93	1	1883	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	90	1	1814	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1178	N	972	-0-	-206	-0-	46	1	926	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	1	-0-	-3099	9140	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	154	1	3122	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

01	3100	N	52	-0-	-3048	35786	2	1	50	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	199	1	4031	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-					20
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907				N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
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	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

01	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

01	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	895	2	10	9	N	9					90
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	185	1	1481	3	N	14					105
							15	9									
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									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
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

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	16	1	3876	2	N	-0-					98
02	4118	X	3711	-0-	-407	-0-	15	1	3686	2	N	9					107
							10	9									
03	4402	X	3846	-0-	-556	-0-	16	1	3780	2	N	45					152
							50	9									
04	4260	X	3754	-0-	-506	-0-	15	1	3709	2	N	27	179	1			-0-
							30	9									
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	16	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	1692	2	N	1					138
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					158

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	122	1	1853	2	N	33	130	1			8
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					132

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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

01	2821 X	348	-0-	-2473	-0-	348	2			N	-0-					100
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

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	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
01	4805	X	4250	-0-	-555	-0-	129	1	4121	2	N	-0-					60
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	16 135	1 9	119	2	N	123	176	1			96
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					61

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					31
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

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
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	118	1	914	2	N	3					120
							3	9									
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									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

01	1457	N	873	-0-	-584	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

01	3875	X	172	-0-	-3703	-0-	166	3	6	9	Y	5	4	1			3
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

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

01	1798	N	1224	-0-	-574	-0-	1158	2	66	9	Y	60					196
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

01	372	N	224	-0-	-148	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	193	1	1548	3	N	-0-					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	N	201	333	1			131
							221	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	929	3	N	208	158	1			181
							229	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	3	N	244					425
							268	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	123	1	980	3	N	207	305	1			327
							228	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	136	1	1089	3	N	244	328	1			243
							268	9									
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	121	1	972	3	N	186	161	1			268
							205	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	-0-					76
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

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	260	1	2078	3	N	42					232
							46	9									
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									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	N	41					161
							45	9									
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									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	226	1	1812	3	N	1					61
							1	9									
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									

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
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	134	1	620	2	N	-0-					31
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									

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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	191	1	1243	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	292	1	1905	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	240	1	1567	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	420	1	1579	2	Y	14					139
							15	9									
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									

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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	174	1	919	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	362	1	2364	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	813	-0-	-179	-0-	130	1	683	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	161	1	847	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	600	1	1449	2	N	3					58
							3	9									
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									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

01	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	348	N	282	-0-	-66	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
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

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					69
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

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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					56
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

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
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

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
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					65
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					65
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					3
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

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

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					75
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

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
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3482	2	6	9	Y	5	5	8			60
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	8			52
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

01	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	90	1	1817	2	N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	6231	#	5791	-0-	-440	-0-	300	1	4905	2	N	532	532	0			-0-
							1	3	585	9							
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	#	NO RPT	-0-	-5670	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	4441	3	61	9	N	55	190	1			110
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

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
01	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	137	1	4072	2	N	-0-					10
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

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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					42
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

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
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-

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
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					55
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4807	-0-	-246	-0-		757	1	4024	3	Y	24					54
								26	9									
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									

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-		13	1	105	3	N	-0-					55
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	14 113	1 9	3038	2	N	103	173	1			158
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					208

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					150
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

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7549	3	40	9	Y	36	47	1			14
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

01	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

01	2573	X	1757	-0-	-816	-0-	1658	2	99	9	Y	90	67	1			48
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3646	3	114	9	Y	104					116
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

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

01	4340	X	3166	-0-	-1174	-0-	2926	2	240	9	Y	218	173	1			373
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5700	3	8	9	Y	7	9	1			6
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2201	X	1840	-0-	-361	-0-	28	1	1783	2	Y	26	21	1			14
							29	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3180	-0-	-1377	-0-	3172	2	8	9	Y	7	5	1			4
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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	23	1	1467	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	3	1			1
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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	9982	X	7076	-0-	-2906	-0-	112	1	6961	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	744	N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-					111
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	154	-0-	-1489	-0-	154	2			N	-0-					89
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1249	2	N	19					245
							21	9									
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	434	1	2002	2	N	23					82
							25	9									
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									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					148
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	32					55
							35	9									
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	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					93

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4590	3	21	9	N	19					124
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	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					125

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					62
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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

01	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	1395	N	723	-0-	-672	-0-	34	1	689	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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	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
LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 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
01	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1247	2			Y	-0-					20
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

01	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	46	1	4606	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

01	7533	X	4375	-0-	-3158	-0-	43	1	4319	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 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
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3214	3	4	9	Y	4					32
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	24	1	2411	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	71	1	7029	3	Y	36	42	1			16
							40	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
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-

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
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-

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
01	3162	X	420	-0-	-2742	-0-	4	1	416	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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 #: 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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
01	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	26	1	2623	3	N	10	23	1			26
							11	9									
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									

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
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2659	3	21	9	Y	19	16	1			7
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

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
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
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-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

01	1147	N	435	-0-	-712	-0-	16 8	1 9	411	3	Y	7	5	1			3
02	696	N	463	-0-	-233	-0-	18	1	445	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	678	3	Y	13	2	1			11
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	704	3	Y	14	10	1			15
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	575	3	Y	1	13	1			3
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	14 17	1 9	553	3	Y	15	2	1			16

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	372	N	218	-0-	-154	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					10
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					10
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	304	3	Y	2	2	8			10
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10 1	1 9	134	3	Y	1	1	8			10
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 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
01	527	X	317	-0-	-210	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					2
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					76
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

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	3	1			2
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	349	-0-	-209	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	34	1	2124	2	Y	-0-					-0-
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									

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	BRUMBLE UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 174319	COMPL. DATE 04/28/2000				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6106 - 6133				
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3707	2	59	9	Y	54					165
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
	TILLERY UNIT				WELL #: 7 U	RRCID -> 174523	COMPL. DATE 09/08/1999				TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6167 - 6177				
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-
	ROBERSON UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 174992	COMPL. DATE 10/08/1999				TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6080 - 6095				
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-
	WERNER, LOUIS SAW MILL CO.				WELL #: 20AU	RRCID -> 175048	COMPL. DATE 10/20/1999				TOTAL DEPTH 9755		PERF. 6453 - 6473				
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-
	TILLERY UNIT				WELL #: 6 U	RRCID -> 176345	COMPL. DATE 05/15/2000				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5936 - 6182				
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-
	STEELE, CORRIE UNIT				WELL #: A 11	RRCID -> 176422	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6046 - 6065				
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	370	1	2994	2	Y	-0-					-0-
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									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

01	372	N	369	-0-	-3	-0-	296	3	73	9	Y	66	55	1			35
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	3693	2	8	9	Y	7					20
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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					1
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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2464	3	8	9	N	7	6	1			4
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9 66	1 9	69	3	N	60					153
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

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

01	403	N	324	-0-	-79	-0-	36 3	1 9	285	3	N	3					20
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33 166	1 9	268	3	N	151	155	1			16
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34 96	1 9	275	3	N	87					103
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

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	260 156	1 9	2081	3	N	142	124	1			180
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	274 164	1 9	2196	3	N	149	183	1			146
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	278 131	1 9	2228	3	N	119					265
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	266 132	1 9	2132	3	N	120	162	1			223
05	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	163 88	1 9	1303	3	N	80					303
*06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	248 48	1 9	1982	3	N	44	149	1			198

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	91	1	730	3	N	63					173
							69	9									
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

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

01	10664	X	6511	-0-	-4153	-0-	723	1	5788	3	N	-0-					71
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

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

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	300	1	277	2	N	91	91	0			-0-
							1	3	100	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	300	1	892	2	N	58	58	0			-0-
							1	3	64	9							
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	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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	0			-0-
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	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

01	3100	N	1673	-0-	-1427	878	300	1	1301	2	N	62	62	0			-0-
							4	3	68	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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
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-

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
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-

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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	809	2	N	31					59
							34	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	15	1	746	2	N	-0-					59
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	16	1	803	2	N	14					73
							15	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	15	1	786	2	N	31					104
							34	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	N	20					124
							22	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					124

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	996	-0-	-771	-0-	14	1	980	2	N	2					18
							2	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	15	1	2046	2	N	16					34
							18	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	13	1	1615	2	N	3					37
							3	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15	1	1396	2	N	9					46
							10	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	14	1	1512	2	N	8					54
							9	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					54

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
01	3100	X	1881	-0-	-1219	-0-	15	1	1866	2	N	-0-					17
02	2900	X	1101	-0-	-1799	-0-	11	1	1089	2	N	1					18
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					18

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	140	1	2398	2	N	53	181	1			5
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					68

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16	1	834	2	N	12					52
							13	9									
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	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					63

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	3					13
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					20

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4101	-0-	-983	-0-	177	1	3924	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	2161	3	290	9	N	264	347	1			336
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					341

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					39
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

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3641	2	28	9	N	25					194
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					74
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					48
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

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
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3					180
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

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
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3788	2	31	9	N	28					151
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

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
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1750	2	130	9	N	118					393
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

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
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	2	6	9	N	5					113
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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 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
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	169	3	10669	5	N	-0-					32
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

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1763	2	83	9	N	75					176
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

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					155
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

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					84
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

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28					150
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

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
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 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
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

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
01	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-					122
02	2784	X	321	-0-	-2463	-0-	319	2	2	9	N	2	2	8			122
03	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					122
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4743	X	4174	-0-	-569	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9331	X	7053	-0-	-2278	-0-	7018	2	35	9	Y	32					80
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2			Y	-0-					12
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645						Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					35
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					3
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

01	0 W	3506	-0-	3506	10211	3506	2			N	-0-					-0-
02	0 W	3600	-0-	3600	13811	3598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0 W	4260	-0-	4260	18071	4198	2	62	9	N	56					56
04	0 W	4424	-0-	4424	22495	4413	2	11	9	N	10	10	8			56
05	0 W	4732	-0-	4732	27227	4730	2	2	9	N	2	2	8			56
06	0 W	4589	-0-	4589	31816	4589	2			N	-0-					56

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	40					148
							44	9									
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	890	-0-	-567	-0-	608	1	282	2	N	-0-					73
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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	950	1	600	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	187	1	87	2	N	-0-					15
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	200	1	125	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	39 7	1 9	3858	3	Y	6	7	1			3
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	4006	3	Y	6					9
*03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	32 39	1 9	3710	3	Y	35	7	1			37
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	4255	3	Y	32	35	1			34
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	4233	3	Y	5	24	1			15
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	3834	3	Y	19	24	1			10

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128		3128	-0-	-0-	1991	147	1	2981	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	Y	14	11	1			5
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

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
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	3	Y	-0-					-0-
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8608	3	66	9	Y	60	58	1			39
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

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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	3	30	9	Y	27	35	1			10
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	58	1			11
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

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					48
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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	13	1			6
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	1			8
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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	Y	47	46	1			31
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1437	3	48	9	Y	44	70	1			58
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1313	3	54	9	Y	49	72	1			35

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
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	4					10
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4

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 #: 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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	Y	42					117
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	2177	-0-	-133	-0-	2135	3	42	9	Y	38					114
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2489	3	40	9	Y	36	104	1			46
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2330	3	39	9	Y	35					81

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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1220	3	40	9	Y	36	76	1			15
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

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
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2188	3	57	9	Y	52	42	1			19
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

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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

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 #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 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
01	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1841	3	97	9	Y	88	72	1			32
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3750	3	Y	90	106	1			40
							99	9									
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			17
							34	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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					36
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

01	899	N	708	-0-	-191	-0-	7	1	701	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1617	3	79	9	Y	72	95	1			28
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

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
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		173	-0-	173	173	1	1	148	3	Y	22					22
							24	9									
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

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
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2123	3	84	9	Y	76	74	1			50
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	2143	-0-	-27	-0-	2113	3	30	9	Y	27	42	1			34
*06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2015	3	31	9	Y	28	42	1			20

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
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	3	21	9	Y	19	16	1			7
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

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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					37
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

01	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1358	1	12292	2	Y	43	178	1			40
							47	9									
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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	613	1	5818	2	Y	80					224
							88	9									
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									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
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-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	Y	66	53	1			36
							73	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	49	52	1			33
							54	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	22	1	1084	2	Y	54	54	1			33
							59	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	2	Y	56	71	1			18
							62	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1161	2	Y	37	30	1			25
							41	9									
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	Y	9	28	1			6
							10	9									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6	6	1			6
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
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

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					1
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-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	74	2	19	9	Y	17	35	1			34
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
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

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
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1230	2	64	9	Y	58	176	1			26
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

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2456	3	26	9	Y	24	34	1			22
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	854	2	37	9	N	34					114
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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

01	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	235	1	2335	2	Y	29	44	1			34
							32	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

01	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	948	3	83	9	Y	75	100	1			68
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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	72	104	1			84
							79	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	125	174	1			113
							138	9									
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
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-

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1962	3	65	9	Y	59	51	1			32
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

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
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	529	2	81	9	Y	74	77	1			71
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

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					115
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

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
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

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
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1491	2	89	9	Y	81	61	1			43
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	Y	20	18	1			28
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

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

01	T. A.		212	-0-	212	264	21 6	1 9	185	2	Y	5					5
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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2 14	1 9	129	2	Y	13	24	1			16
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

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	164	3	13	9	Y	12	10	1			11
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	36	1	2288	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9	9	Y	8					14
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	Y	14					14
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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-

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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	32	1	1995	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	460	2	10	9	Y	9					25
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			Y	-0-					197
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1600	2	105	9	Y	95	90	1			92
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					100
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	5	1			6
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

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	2	9	Y	2	6	1			1
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	34	1	2128	2	Y	36	29	1			20
							40	9									
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									

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

01	4371	X	1578	-0-	-2793	-0-	1578	3			Y	-0-					34
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

01	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1826	3	53	9	Y	48	42	1			26
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

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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1176	3	21	9	Y	19	16	1			10
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

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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	935	2	50	9	Y	45	33	1			60
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

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
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2922	3	64	9	Y	58	50	1			31
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

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
01	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2245	3	46	9	Y	42	37	1			23
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2044	3	4	9	Y	4	3	1			2
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

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
01	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2532	3	108	9	N	98	85	1			53
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

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
01	1705	X	1667	-0-	-38	-0-	23	1	1442	2	Y	184	147	1			100
							202	9									
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									

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
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	46	1	2853	2	Y	304	243	1			166
							334	9									
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									

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
01	3437	X	2834	-0-	-603	-0-	2684	2	150	9	Y	136	72	1			73
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	Y	69	52	1			37
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

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
01	5115	X	4495	-0-	-620	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	6820	X	6135	-0-	-685	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4340	X	2701	-0-	-1639	-0-	42	1	2650	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
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									

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
01	5053	X	3848	-0-	-1205	-0-	61	1	3787	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	3658	X	2580	-0-	-1078	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2604	-0-	-1457	-0-	2472	2	132	9	Y	120	90	1			65
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-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1141	2	119	9	Y	108	96	1			155
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	20553	X	19671	-0-	-882	-0-	19671	3			Y	-0-	2	1			-0-
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	170	1	1166	2	N	27	2	8			115
							30	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					28
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

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

01	3751	X	3302	-0-	-449	-0-	290	1	2969	2	N	39	4	8			117
							43	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	205	1	1402	2	Y	23	2	8			111
							25	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	329	-0-		-74	-0-	41	1	281	2	Y	6					13
								7	9									
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									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	156	1	1596	2	N	58	182	1	6	8	105
								64	9									
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									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	206	1	2106	2	N	25	4	8			130
								28	9									
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									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1389	-0-		-6	-0-	123	1	1258	2	N	7	2	8			205
								8	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	2	N	-0-					169
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1324	2	22	9	N	20	160	1	4	8	50
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

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1917	2	19	9	N	17	4	8			95
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					77
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	117	1	627	2	Y	17	13	8			89
							19	9									
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									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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		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

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

01	682	N	214	-0-	-468	-0-	34	1	180	2	N	-0-					105
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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	298	1	1594	2	N	2	2	8			10
							2	9									
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

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

01	527	N	151	-0-	-376	-0-	24	1	127	2	N	-0-					70
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					21
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
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

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

01	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5225	2	51	9	Y	46	97	1			53
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2704	2	334	9	N	304	191	1			140
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1434	2	25	9	Y	23	48	1			26
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

01	868	N	818	-0-	-50	-0-	801	2	17	9	Y	15	3	8			44
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	457	2	25	9	Y	23	48	1			26
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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	1	1	8			-0-
06	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

01	4495	X	3082	-0-	-1413	-0-	3082	2			Y	-0-					67
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

01	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1355	2	155	9	Y	141	191	1			28
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16					40
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	918	2	56	9	N	51	192	1	1	8	25
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					48
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	8			149
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

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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			Y	-0-					12
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

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
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			Y	-0-					48
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

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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					27
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

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
01	3100	N	3202	-0-	102	181	3202	2			Y	-0-					27
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

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
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7					47
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

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
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					67
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

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
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1591	2	23	9	N	21	191	1			72
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

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
01	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3230	2	175	9	Y	159	191	1			49
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1354	2	45	9	Y	41					93
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

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
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1037	2	6	9	Y	5	5	8			60
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

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
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	2528	2	17	9	Y	15	3	8			44
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

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
01	1736	X	971	-0-	-765	-0-	971	2			Y	-0-					5
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

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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					52
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

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
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	9	Y	32					80
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7300	2	3	9	Y	3	3	8			92
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3495	-0-	-721	-0-	3282	2	213	9	Y	194	185	1	7	8	56
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	1583	2	8	9	N	7	7	8			55
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					3
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					22
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	R	365	-0-	-385	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

01	2077	#	210	-0-	-1867	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					43
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
01	9517	X	2720	-0-	-6797	-0-	12	1	2708	2	Y	-0-					43
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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

01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					92
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

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

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					32
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

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

01	1178	N	690	-0-	-488	-0-	3	1	687	2	N	-0-					148
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	6	1	1497	2	N	-0-					148
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	2	N	-0-					148
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	8	1	1482	2	N	-0-					148
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	10	1	2249	2	N	-0-					148
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	26	1	1653	2	N	-0-					148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					136
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-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					30
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-

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

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	456	2	63	9	N	57	176	1			36
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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	3100	X	574	-0-	-2526	-0-	574	2			N	-0-					186
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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	269	5			-0-
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-

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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	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
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1798	X	928	-0-	-870	-0-	928	3			N	-0-					-0-
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-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

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
01	690	R	690	-0-	-0-	-0-	635	2	55	9	N	50					115
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

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
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					85
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

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
01	1023	N	672	-0-	-351	-0-	672	2			Y	-0-					72
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

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
01	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
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-

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5805	-0-	-1697	-0-	423	1	5382	2	Y	-0-					-0-
02	7018	X	4925	-0-	-2093	-0-	388	1	4528	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	462	1	5691	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	451	1	5461	2	Y	-0-					-0-
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	568	1	6912	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5627	-0-	-343	-0-	434	1	5193	2	Y	-0-					-0-

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

01	775	N	750	-0-	-25	-0-	46	1	702	2	Y	2					31
							2	9									
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									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					93
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

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

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

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

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	20367	X	19417	-0-	-950	-0-	1179 79	1 9	18159	2	Y	72					160
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1075 83	1 9	16208	2	Y	75	107	1			128
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1093 54	1 9	16989	2	Y	49	109	1			68
04	19320	X	16832	-0-	-2488	-0-	992 64	1 9	15776	2	Y	58					126
05	19406	X	17742	-0-	-1664	-0-	1080 66	1 9	16596	2	Y	60					186
06	18780	X	17837	-0-	-943	-0-	1108 59	1 9	16670	2	Y	54	108	1			132

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1 9		N	1	1	8			10
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1567	-0-	-1750	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
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

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
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9117	2	204	9	N	185	180	1			263
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	244	1	3759	2	Y	28	53	1			60
							31	9									
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	18					71
							20	9									
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									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	68	1	1048	2	Y	3					62
							3	9									
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									

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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	10	21	1			23
							11	9									
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									

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
01	5611	X	5420	-0-	-191	-0-	329	1	5069	2	Y	20					86
							22	9									
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	223	1	3429	2	N	34					154
							37	9									
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									

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
01	5859	X	4955	-0-	-904	-0-	300	1	4623	2	Y	29	57	1			65
							32	9									
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									

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
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	245	1	3780	2	Y	32	60	1			68
							35	9									
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									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	276	1	4246	2	Y	6					19
							7	9									
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									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	5277	-0-	-6286	-0-	5277	3			N	-0-					175
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

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
01	8494	X	4950	-0-	-3544	-0-	660	1	4229	2	Y	55					73
							61	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					80
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	210	X	183	-0-	-27	-0-	150	2	33	9	N	30					155

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

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

*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	32	32	1	-0-				
							35	9											
*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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	14	14	1	-0-				
							15	9											

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	-0-			-0-				
*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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-				

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	58	1	1410	3	Y	65	65	1	-0-				
							72	9											
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	3	Y	28	28	1	-0-				
							31	9											
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	38	38	1	-0-				
							42	9											
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1339	3	Y	29	29	1	-0-				
							32	9											
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	3	Y	28	28	1	-0-				
							31	9											
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	3	Y	29	29	1	-0-				
							32	9											

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1428	3	Y	-0-			-0-				
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1466	3	Y	-0-			-0-				
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1586	3	Y	-0-			-0-				
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	3	Y	-0-			-0-				
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	3	Y	-0-			-0-				
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	3	Y	-0-			-0-				

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	72	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	72	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	72	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

*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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	74	1	1778	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	908	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	819	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
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	44	1	872	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*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	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	60	1	1185	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	116	1	2798	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	145	1	3527	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	88	1	2135	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	98	1	2335	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	131	1	3011	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	107	1	2121	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	-0-					-0-
*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	600	N	573	-0-	-27	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	69	1	1377	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
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2435	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*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	X	3000	-0-	-0-	-0-	120	1	2869	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2310	N	1968	-0-	-342	-0-	95	1	1861	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

*01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	46	1	1105	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	1131	N	1041	-0-	-90	-0-	40	1	992	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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	896	-0-	-184	-0-	43	1	843	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

*01	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	123	1	2933	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*02	3364	X	2996	-0-	-368	-0-	117	1	2855	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	121	1	2938	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	115	1	2747	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	126	1	2900	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	126	1	2482	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
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	347	-0-	-242	-0-	13	1	320	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	377	N	161	-0-	-216	-0-	6	1	149	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	553	-0-	-5	-0-	21	1	510	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1946	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1	2053	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	134	1	2696	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
*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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
*02	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	63	1	1544	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*03	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	64	1	1570	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
04	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	57	1	1380	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*05	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	56	1	1311	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	1680	N	1195	-0-	-485	-0-	54	1	1065	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
*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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

*01	3441	X	2893	-0-	-548	-0-	113	1	2711	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*02	2958	X	2611	-0-	-347	-0-	102	1	2479	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*03	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	105	1	2542	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	99	1	2361	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2976	X	1565	-0-	-1411	-0-	64	1	1471	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	2700	X	1578	-0-	-1122	-0-	75	1	1472	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1483	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1306	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	3	Y	-0-					-0-
*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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

*01	930	N	483	-0-	-447	-0-	18 10	1 9	455	3	Y	9	9	1			-0-
*02	638	N	480	-0-	-158	-0-	19 4	1 9	457	3	Y	4	4	1			-0-
*03	558	N	397	-0-	-161	-0-	15 7	1 9	375	3	Y	6	6	1			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	495	3	Y	4	4	1			-0-
*05	527	N	461	-0-	-66	-0-	19 4	1 9	438	3	Y	4	4	1			-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	515	3	Y	4	4	1			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	44 22	1 9	1063	3	Y	20	20	1			-0-
*02	1102	N	1062	-0-	-40	-0-	41 10	1 9	1011	3	Y	9	9	1			-0-
*03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	35 13	1 9	847	3	Y	12	12	1			-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	1020	3	Y	9	9	1			-0-
*05	1147	N	916	-0-	-231	-0-	38 10	1 9	868	3	Y	9	9	1			-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	36 10	1 9	717	3	Y	9	9	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

*01	496	N	424	-0-	-72	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
*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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	95 30	1 9	2268	3	Y	27	27	1			-0-
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	2053	3	Y	12	12	1			-0-
*03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	87 18	1 9	2122	3	Y	16	16	1			-0-
04	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	74 13	1 9	1802	3	Y	12	12	1			-0-
*05	2263	N	1035	-0-	-1228	-0-	42 13	1 9	980	3	Y	12	12	1			-0-
06	2160	N	1847	-0-	-313	-0-	88 13	1 9	1746	3	Y	12	12	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	63	1	1543	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	79	1	1906	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	78	1	1795	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1942	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
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	1013	-0-	-607	-0-	1009	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

*01	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	68	1	1644	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	105	1	2397	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	108	1	2129	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1848	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1747	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	71	1	1656	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	74	1	1458	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	64	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*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	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	59	1	1169	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2387	X	1925	-0-	-462	-0-	75	1	1808	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	107	1	2458	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3000	N	3140	-0-	140	140	151	1	2974	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

*01	713	N	99	-0-	-614	-0-	3	1	76	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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	1020	N	916	-0-	-104	-0-	44	1	864	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

*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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	3	Y	-0-					-0-
*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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	77	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	Y	-0-					-0-
*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	429	-0-	-291	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1420	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*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	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	48	1	951	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	X	1558	-0-	-364	-0-	62	1	1490	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*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	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	67	1	1324	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. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1876	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	78	1	1805	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	51	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*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	983	-0-	-217	-0-	47	1	936	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
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	70	1	1703	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	74	1	1477	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	838	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*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	571	-0-	-179	-0-	27	1	540	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	101	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	100	1	1965	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	101	1	2404	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*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	1850	-0-	-550	-0-	88	1	1749	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	754	3	Y	-0-					-0-
*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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

*01	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	58	1	1393	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	55	1	1279	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	51	1	1013	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

*01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*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	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	97	1	1909	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*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	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	54	1	1065	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	X	1924	-0-	-556	-0-	67	1	1646	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
*02	2320	X	898	-0-	-1422	-0-	32	1	776	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
04	2160	X	1593	-0-	-567	-0-	60	1	1439	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*05	2232	X	1501	-0-	-731	-0-	59	1	1351	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
06	2490	X	1127	-0-	-1363	-0-	49	1	984	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	62	1	1496	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1682	N	1453	-0-	-229	-0-	57	1	1390	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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	1292	-0-	-208	-0-	62	1	1223	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	40	1	976	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*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	1037	-0-	-17	-0-	42	1	975	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	40	1	786	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*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	937	-0-	-413	-0-	45	1	892	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

*01	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	418	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*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	412	-0-	-8	-0-	16	1	386	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	676	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

*01	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	77	1	1842	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	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

*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	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
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	70	1	1695	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	73	1	1773	3	Y	-0-					-0-
*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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	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 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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*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	1080	N	987	-0-	-93	-0-	47	1	940	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	X	1770	-0-	-152	-0-	69	1	1649	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*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	1636	-0-	-69	-0-	67	1	1547	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	64	1	1271	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

*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-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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	720	N	651	-0-	-69	-0-	31	1	613	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	53	1	1309	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	111	1	2665	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1769	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2214	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	87	1	2092	3	Y	-0-			-0-
*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	1511	-0-	-379	-0-	73	1	1438	3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

*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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

*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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

*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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

*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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	3	Y	-0-			-0-
*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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
	COATS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 142861						COMPL. DATE 10/13/1992					TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154
*01	961	N	913	-0-	-48	-0-	36	1	877	3	Y	-0-					-0-
*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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	3	Y	-0-					-0-
	BREWSTER, NANCY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 143050						COMPL. DATE 11/03/1992					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	3	Y	-0-					-0-
*02	725	N	690	-0-	-35	-0-	27	1	663	3	Y	-0-					-0-
*03	868	N	802	-0-	-66	-0-	30	1	754	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	27	1	656	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	744	N	575	-0-	-169	-0-	23	1	539	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	780	N	501	-0-	-279	-0-	23	1	465	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
	PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 143627						COMPL. DATE 12/18/1992					TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114
*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-
	AMIS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 143822						COMPL. DATE 01/06/1993					TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	47	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	3	Y	-0-					-0-
	DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 144003						COMPL. DATE 01/20/1993					TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118
*01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	61	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*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	1240	-0-	-230	-0-	60	1	1180	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	444	-0-	-21	-0-	16	1	385	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1144	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	48	1	1163	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1333	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1058	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*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	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	604	1	13909	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*06	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	683	1	13409	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

*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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	85	1	2040	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*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	1247	-0-	-673	-0-	59	1	1176	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	111	1	2645	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*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	2893	-0-	-107	-0-	116	1	2768	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	119	1	2740	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2910	X	2391	-0-	-519	-0-	115	1	2267	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
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	161	1	3852	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*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	2366	-0-	-964	-0-	114	1	2233	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	107	1	2565	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2205	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	106	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2071	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 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
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	79	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	64	1	1539	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	70	1	1392	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1480	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*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	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	61	1	1216	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*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	484	-0-	-116	-0-	23	1	449	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1757	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	96	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	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
*01	1023	N	870	-0-	-153	-0-	35	1	835	3	Y	-0-					-0-
*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	597	-0-	-183	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	52	1	1265	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	75	1	1839	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	75	1	1728	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1724	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*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	1254	-0-	-246	-0-	60	1	1193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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	169	-0-	-71	-0-	8	1	150	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	82	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	90	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*01	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	165	1	3939	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
*02	4263	X	3705	-0-	-558	-0-	144	1	3514	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*03	4557	X	3956	-0-	-601	-0-	154	1	3737	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	154	1	3687	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*05	4185	X	3586	-0-	-599	-0-	148	1	3390	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	168	1	3305	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	180	1	4312	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*02	4205	X	3990	-0-	-215	-0-	156	1	3806	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*03	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	169	1	4102	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	157	1	3776	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*05	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	161	1	3701	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	155	1	3061	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

*01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2332	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	105	1	2491	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	124	1	2849	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	119	1	2339	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

*01	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	118	1	2820	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	119	1	2901	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	127	1	3076	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	126	1	3024	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*05	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	117	1	2690	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	2940	X	2622	-0-	-318	-0-	124	1	2443	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

*01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	97	1	2313	3	Y	-0-					-0-
*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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	117	1	2795	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*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	2345	-0-	-476	-0-	98	1	2233	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2310	N	1969	-0-	-341	-0-	95	1	1859	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	57	1	1367	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*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	1790	-0-	-790	-0-	85	1	1688	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*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	122	-0-	-178	-0-	6	1	114	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	109	1	2585	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*02	2813	X	2428	-0-	-385	-0-	96	1	2315	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	99	1	2384	3	Y	21	21	1			-0-
							23	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	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	114	1	2244	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	72	1	1738	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	69	1	1698	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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	1478	-0-	-232	-0-	70	1	1386	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

*01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	118	1	2816	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	112	1	2708	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2475	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

*01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	93	1	2267	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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	1936	-0-	-374	-0-	93	1	1833	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					-0-
*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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	806	-0-		-0-	-0-		31 1 32 9	743	3	Y	29	29	1			-0-
*02	754	N	751	-0-		-3	-0-		29 1 12 9	710	3	Y	11	11	1			-0-
*03	775	N	697	-0-		-78	-0-		27 1 18 9	652	3	Y	16	16	1			-0-
04	742	N	742	-0-		-0-	-0-		29 1 13 9	700	3	Y	12	12	1			-0-
*05	806	N	544	-0-		-262	-0-		22 1 13 9	509	3	Y	12	12	1			-0-
06	690	N	539	-0-		-151	-0-		25 1 13 9	501	3	Y	12	12	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

*01	416	N	416	-0-		-0-	-0-		16 1 3 9	397	3	Y	3	3	1			-0-
*02	465	N	465	-0-		-0-	-0-		18 1 1 9	446	3	Y	1	1	1			-0-
*03	387	N	387	-0-		-0-	-0-		16 1 2 9	369	3	Y	2	2	1			-0-
04	433	N	433	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	415	3	Y	1	1	1			-0-
*05	503	N	503	-0-		-0-	-0-		21 1 1 9	481	3	Y	1	1	1			-0-
*06	365	N	365	-0-		-0-	-0-		17 1 1 9	347	3	Y	1	1	1			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

*01	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-		119 1 4 9	2840	3	Y	4	4	1			-0-
*02	2675	X	2675	-0-		-0-	-0-		106 1 2 9	2567	3	Y	2	2	1			-0-
*03	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-		112 1 3 9	2735	3	Y	3	3	1			-0-
04	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-		113 1 2 9	2708	3	Y	2	2	1			-0-
*05	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-		118 1 2 9	2709	3	Y	2	2	1			-0-
*06	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-		116 1 2 9	2286	3	Y	2	2	1			-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

*01	3379	X	3289	-0-		-90	-0-		130 1 58 9	3101	3	Y	53	53	1			-0-
*02	3074	X	2937	-0-		-137	-0-		116 1 15 9	2806	3	Y	14	14	1			-0-
*03	3286	X	3285	-0-		-1	-0-		129 1 22 9	3134	3	Y	20	20	1			-0-
04	3180	X	3154	-0-		-26	-0-		126 1 17 9	3011	3	Y	15	15	1			-0-
*05	3286	X	3078	-0-		-208	-0-		128 1 15 9	2935	3	Y	14	14	1			-0-
06	3180	X	2467	-0-		-713	-0-		119 1 17 9	2331	3	Y	15	15	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	174	N	173	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	201	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	3100	N	3811	-0-	711	711	158	1	3634	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1515	N	804	-0-	-711	-0-	39	1	745	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

*01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	56	1	1313	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*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	1203	-0-	-87	-0-	48	1	1148	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

*01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	204	1	4886	3	Y	-0-					-0-
*02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	166	1	4040	3	Y	-0-					-0-
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	197	1	4724	3	Y	29	29	1			-0-
							32	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	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	240	1	4726	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	148	1	3544	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	125	1	2870	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	143	1	2810	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	94	1	2251	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	96	1	2299	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	99	1	2276	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	2460	N	2014	-0-	-446	-0-	96	1	1886	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	1020	-0-	-2173	-0-	40	1	928	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	163	1	3905	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	148	1	2904	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	81	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*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	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	167	1	4009	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*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	3954	-0-	-126	-0-	157	1	3756	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*05	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	146	1	3358	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	4080	X	3198	-0-	-882	-0-	153	1	3004	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

*01	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	117	1	2803	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*02	3161	X	2619	-0-	-542	-0-	103	1	2499	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	110	1	2681	3	Y	21	21	1			-0-
							23	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	2364	-0-	-396	-0-	114	1	2232	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	99	1	2368	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	90	1	2163	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	106	1	2429	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1888	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*01	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	114	1	2723	3	Y	-0-					-0-
*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	2246	-0-	-394	-0-	109	1	2137	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*01	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	160	1	3825	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*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	3652	-0-	-308	-0-	146	1	3486	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	152	1	3501	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	146	1	2871	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*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	1966	-0-	-235	-0-	81	1	1866	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2190	N	1786	-0-	-404	-0-	85	1	1681	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*01	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	108	1	2592	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*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	2574	-0-	-486	-0-	123	1	2432	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

*01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	199	1	4772	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	179	1	4357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	178	1	3503	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

*01	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	68	1	1625	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*02	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	59	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	68	1	1671	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	78	1	1542	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1	3018	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	110	1	2664	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	115	1	2255	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	139	1	3318	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	136	1	3281	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	130	1	3112	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	137	1	3153	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2778	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

*01	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	154	1	3679	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*02	3567	X	3548	-0-	-19	-0-	139	1	3391	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	134	1	3255	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	142	1	3387	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	150	1	3451	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3660	X	2809	-0-	-851	-0-	134	1	2656	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	99	1	2365	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2156	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	90	1	2199	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	88	1	2116	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	98	1	2239	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2250	N	1938	-0-	-312	-0-	93	1	1833	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

*01	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	149	1	3561	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*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	3585	-0-	-165	-0-	143	1	3421	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	153	1	3520	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3600	X	3112	-0-	-488	-0-	149	1	2941	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	110	1	2628	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*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	2490	N	2197	-0-	-293	-0-	106	1	2074	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*01	4061	X	2856	-0-	-1205	-0-	111	1	2658	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*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	2015	-0-	-1488	-0-	82	1	1896	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	3150	X	1685	-0-	-1465	-0-	80	1	1566	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	160	1	3842	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	148	1	3596	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	175	1	3446	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

*01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	44	1	1074	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	N	1101	-0-		-1565	-0-	40	1	1017	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
*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	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	216	1	4964	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*06	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-	204	1	4019	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4165	X	3368	-0-		-797	-0-	134	1	3205	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*02	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	118	1	2851	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*03	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	126	1	3040	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
04	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	121	1	2889	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*05	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	131	1	3011	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*06	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	154	1	3027	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4619	X	4265	-0-		-354	-0-	169	1	4039	3	Y	52	52	1			-0-
								57	9									
*02	4089	X	3884	-0-		-205	-0-	152	1	3708	3	Y	22	22	1			-0-
								24	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	3476	-0-		-544	-0-	166	1	3285	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	N	2542	-0-		-31	-0-	102	1	2428	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*02	2378	N	2219	-0-		-159	-0-	87	1	2126	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*03	2542	N	2428	-0-		-114	-0-	96	1	2325	3	Y	6	6	1			-0-
								7	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	1870	-0-		-500	-0-	89	1	1775	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	150	1	3600	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	137	1	3325	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	170	1	4059	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	167	1	3834	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	148	1	2920	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	3010	-0-	-555	-0-	119	1	2852	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*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	2150	-0-	-760	-0-	104	1	2033	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
*01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	150	1	3580	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*02	3393	X	3331	-0-	-62	-0-	131	1	3175	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	139	1	3363	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	136	1	3242	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	138	1	3160	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	138	1	2716	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
*01	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	171	1	4085	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*02	4002	X	3902	-0-	-100	-0-	153	1	3715	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*03	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	161	1	3895	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	4260	X	4003	-0-	-257	-0-	159	1	3809	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	4402	X	3937	-0-	-465	-0-	163	1	3739	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	4050	X	3436	-0-	-614	-0-	164	1	3236	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	21	21	1			-0-
							23	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	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	52	1	1034	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4712	X	4637	-0-	-75	-0-	183	1	4396	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	176	1	4287	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	174	1	4212	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	172	1	4113	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	4805	X	4311	-0-	-494	-0-	179	1	4107	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	174	1	3432	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	106	1	2534	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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	2043	-0-	-447	-0-	99	1	1933	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	196	1	4690	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*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	3803	-0-	-547	-0-	184	1	3617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	121	1	2883	3	N	-0-					-0-
*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	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2355	3	N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

*01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	431	1	10340	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*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	10334	-0-	-578	-0-	429	1	9883	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	10350	X	8649	-0-	-1701	-0-	416	1	8210	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

*01	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	496	1	11870	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*02	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	448	1	10923	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	473	1	11476	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	455	1	10929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	480	1	11037	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*06	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	480	1	9453	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

*01	9393	X	9082	-0-	-311	-0-	363	1	8701	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*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	7517	-0-	-1573	-0-	363	1	7146	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8587	X	8463	-0-	-124	-0-	338	1	8102	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*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	6606	-0-	-1374	-0-	319	1	6277	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1737	2	24	9	N	22					64
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

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	408	1	3164	2	N	58	174	1	2	8	82
							64	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

01	2387	X	1659	-0-	-728	-0-	222	1	1403	2	N	31	162	1	2	8	27
							34	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	276	1	2134	2	N	6	3	8			95
							7	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

01	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	355	1	2754	2	N	6	3	8			162
							7	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

01	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	370	1	2333	2	N	6	3	8			145
							7	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

01	837	X	824	-0-	-13	-0-	94	1	730	2	N	-0-	179	1			28
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	230	1	1778	2	N	4	4	8			220
							4	9									
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									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	Y	17					103
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	Y	12					68
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

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
01	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	1629	2	19	9	Y	17					63
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

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
01	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	4877	2	19	9	N	17					154
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

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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13316	-0-	-634	-0-	541	1	12719	2	Y	51					201
							56	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					65
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	N	-0-					20
							126	3									
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							

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
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	76	1	2121	2	N	14	142	1			20
							15	9									
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

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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	5					40
							6	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	335	-0-	-347	-0-	12	1	323	2	N	-0-	36	1			49
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									

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
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	35	1	963	2	N	-0-					63
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									

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
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1518	2	N	8					80
							9	9									
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									

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
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	88	1	2445	2	N	-0-					118
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	86	1	2376	2	N	13					168
							14	9									
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									

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
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	2	N	8					98
							9	9									
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

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
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	2	N	-0-					163
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									

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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	N	-0-					37
							187	3									
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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	N	10					93
							11	9									
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									

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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	15					93
							17	9									
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

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
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	1845	2	N	15					107
							232	3	17	9							
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							

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
01	3441	X	1375	-0-	-2066	-0-	67	1	1151	2	N	11					128
							145	3	12	9							
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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12139	-0-	-447	-0-	114	1	10584	2	N	99	173	1			42
							1332	3	109	9							
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							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

01	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2701	3			N	-0-					141
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

01	1085	N	784	-0-	-301	-0-	783	3	1	9	N	1	1	8			85
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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2626	3	28	9	N	25					83
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

01	248	N	148	-0-	-100	-0-	146	2	2	9	Y	2					4
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	2307	2	4	9	Y	4					58
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

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3170	2	39	9	Y	35					71
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3072	2	36	9	Y	33					64
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1897	2	3	9	Y	3					51
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

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	2351	2	28	9	Y	25					51
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	927	-0-	-313	-0-	50	1	875	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

01	1116	X	753	-0-	-363	-0-	41	1	712	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
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-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

01	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	91 39	1 9	1584	2	Y	35	23	1	4	8	14
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	100 31	1 9	1810	2	Y	28	21	1	4	8	17
03	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	85 25	1 9	1468	2	Y	23	28	1	3	8	9
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	91 4	1 9	1444	2	Y	4	4	8			9
05	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	84 17	1 9	1515	2	Y	15	12	1	3	8	9
06	1530	N	921	-0-	-609	-0-	47 19	1 9	855	2	Y	17	17	1	4	8	5

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

01	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

01	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					30
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

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

01	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	682 13	1 9	1437	2	N	12					75
02	2059	X	1845	-0-	-214	-0-	598 11	1 9	1236	2	N	10					85
03	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	679 9	1 9	1337	2	N	8					93
04	2160	X	1719	-0-	-441	-0-	548 7	1 9	1164	2	N	6	1	8			98
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

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-					58
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

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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					32
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

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
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	11	1	41	2	N	-0-					49
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

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					152
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

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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	157	1	563	2	N	-0-					52
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

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
01	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	148	1	3080	2	Y	-0-					40
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	133	1	958	2	N	-0-					97
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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					117
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	26					85
							29	9									
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									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

01	651	N	68	-0-	-583	-0-	5	1	63	2	N	-0-					34
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	N	-0-					151
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

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

01	1736	X	988	-0-	-748	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
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-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

01	1240	N	768	-0-	-472	-0-	60	1	708	2	N	-0-					176
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	34	2	Y	1					1
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	1 9	31	2	Y	1					1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1999	-0-	-1101	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-					35
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					22
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-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

01	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	87	1	1033	2	N	-0-					62
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

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

01	558	X	169	-0-	-389	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					16
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					62
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

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	224	1	1615	2	N	-0-					65
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

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					25
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

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-					72
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

01	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			Y	-0-					74
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

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					85
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
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

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					12
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

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

01	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2			N	-0-					75
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

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	717	2	Y	8					8
							9	9									
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

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

01	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	82	1	1983	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	134	1	3947	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
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-

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
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2040	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

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
01	2635	X	2091	-0-	-544	-0-	83	1	2008	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	126	1	909	2	N	-0-					69
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

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
01	2294	N	1541	-0-	-753	-0-	335	1	1206	2	N	-0-					98
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

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					82
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1952	-0-	-1086	-0-	238	1	1714	2	N	-0-					44
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

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
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1					70
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
01	2294	N	1530	-0-	-764	-0-	333	1	1197	2	N	-0-					220
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

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
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	155	1	1835	2	N	-0-					84
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									

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
01	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-					89
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	345	1	2492	2	N	3					77
							3	9									
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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

01	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	30	1	2670	2	N	-0-					-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

01	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	102	1	2385	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

01	1519	X	1202	-0-	-317	-0-	64	1	1138	2	N	-0-					-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

01	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	85	1	2022	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	744	N	386	-0-	-358	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2976	X	2254	-0-	-722	-0-	2254	2			N	-0-					100
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

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
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					27
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

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
01	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					47
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

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2165	-0-	-284	-0-	2165	2			N	-0-					105
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

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6965	-0-	-878	-0-	6884	2	81	9	N	74					94
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

01	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323	2			Y	-0-					8
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

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	192	1	689	2	N	-0-					65
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					18
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					13
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

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14003	-0-	-1187	-0-	558	1	13409	2	N	33	1	8			102
							36	9									
02	13775	X	13071	-0-	-704	-0-	522	1	12474	2	N	68	1	8			169
							75	9									
03	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	546	1	12953	2	N	65	2	8			232
							72	9									
04	14070	X	11539	-0-	-2531	-0-	540	1	10922	2	N	70	183	1	2	8	117
							77	9									
05	14136	X	12364	-0-	-1772	-0-	546	1	11766	2	N	47	3	8			161
							52	9									
06	13560	X	12167	-0-	-1393	-0-	540	1	11577	2	N	45					206
							50	9									

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
01	21266	X	19280	-0-	-1986	-0-	1502	1	17778	2	Y	-0-					11
02	19575	X	18177	-0-	-1398	-0-	1558	1	16601	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
03	20925	X	19387	-0-	-1538	-0-	1646	1	17598	2	Y	130	1	8			155
							143	9									
04	19470	X	18989	-0-	-481	-0-	1567	1	17402	2	Y	18	129	1	2	8	42
							20	9									
05	20119	X	18691	-0-	-1428	-0-	1620	1	16998	2	Y	66	1	8			107
							73	9									
06	18810	X	17284	-0-	-1526	-0-	1455	1	15801	2	Y	25					132
							28	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	224	1	2553	2	Y	11					49
							12	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	24649	-0-	-678	-0-	1977	1	22553	2	Y	108	190	1	3	8	38
							119	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

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
01	25761	X	23852	-0-		-1909	-0-	930	1	22880	2	Y	38					160
								42	9									
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									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

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
01	64170	X	49232	-0-		-14938	-0-	93	1	48743	2	N	360	365	1			157
								396	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
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

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	788	1	2449	2	N	-0-					17
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

01	1767	X	1282	-0-	-485	-0-	129	1	1153	2	Y	-0-					48
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	331	1	2962	2	Y	-0-					23
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	669	1	2080	2	Y	-0-					118
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

01	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	747	1	2404	2	N	-0-					65
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					52
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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

01	3100	N	3566	-0-	466	466	358	1	3208	2	Y	-0-					19
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	197	1	1765	2	Y	-0-					75
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	478	1	1537	2	Y	-0-					37
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									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

01	868	X	694	-0-	-174	-0-	694	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

01	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	3	1	1095	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6	8			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

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
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3104	2	13	9	Y	12	19	1	1	8	9
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

01	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

01	527	X	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

01	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

01	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	4615	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	7
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

01	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3964	2	12	9	Y	11	18	1	1	8	8
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

01	372	X	221	-0-	-151	-0-	217	2	4	9	Y	4					6
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4619	X	2472	-0-	-2147	-0-	2462	2	10	9	Y	9					33
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

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
01	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	2567	2	73	9	Y	66					186
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50553	X	50553	-0-	-0-	-0-	50553	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2122	2	44	9	N	40					71
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	1363	2	20	9	N	18					120
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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

01	527	X	448	-0-	-79	-0-	31	1	340	2	N	-0-					30
							77	3									
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									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

01	713	N	696	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	28					88
							31	9									
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

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

01	11501	X	4537	-0-	-6964	-0-	207	1	4305	2	N	23					203
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					80

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	299	-0-	-228	-0-	24	1	272	2	Y	3					13
							3	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

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

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

*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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					40
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

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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1432	2	80	9	Y	73					198
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

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
01	53537	X	21421	-0-	-32116	-0-	981	1	20384	2	N	51					146
							56	9									
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									

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*08	28660	X	28660	-0-	-0-	-0-	1032	1	27628	2	N	-0-					-0-
09	53850	X	23180	-0-	-30670	-0-	1334	1	21833	2	N	12	11	1			1
							13	9									
10	55645	X	11749	-0-	-43896	-0-	652	1	11097	2	N	-0-					1
11	53850	X	1334	-0-	-52516	-0-	63	1	1271	2	N	-0-					1
12	55645	X	6417	-0-	-49228	-0-	367	1	6050	2	N	-0-					1
01	55645	X	4262	-0-	-51383	-0-	196	1	4066	2	N	-0-					1
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

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

01	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	598	1	12428	2	N	39					120
							43	9									
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									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	341	1	5213	2	N	2					179
							2	9									
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

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
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					58
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

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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

01	899	N	676	-0-	-223	-0-	17	1	637	2	N	20						79
							22	9										
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										

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

01	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	43	1	1626	2	Y	-0-						65
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										

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	Y	93	69	1				101
							102	9										
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

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

01	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	77	1	2899	2	N	-0-						114
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										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	66	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					7
06	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
01	2170	X	2008	-0-	-162	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-					47
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									

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
01	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-					45
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									

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
01	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	45	1	1699	2	Y	-0-					33
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									

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
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	132	1	4955	2	N	9					184
							10	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2015

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	84	1	816	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	182	1	1492	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	968	2	Y	5					8
							6	9									
05	1302	N	970	-0-	-332	-0-	114	1	854	2	Y	2					10
							2	9									
06	1620	N	1040	-0-	-580	-0-	127	1	911	2	Y	2	6	1			6
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

01	1550	N	749	-0-	-801	-0-	70	1	678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	153	1	1180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	824	2	Y	2					3
							2	9									
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	118	1	887	2	Y	-0-					3
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	93	1	672	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	42	-0-	-826	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					43
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					43
03	1147	X	218	-0-	-929	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					43
04	1110	X	321	-0-	-789	-0-	33	1	288	2	Y	-0-					43
05	341	X	238	-0-	-103	-0-	28	1	210	2	Y	-0-					43
*06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	386	2	Y	81	81	8			-0-
							89	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

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

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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	148	1	1442	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	119	1	917	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	234	1	1920	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	148	1	1279	2	Y	4					5
							4	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	155	1	1116	2	Y	2	4	1			3
							2	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	310	N	289	-0-	-21	-0-	25	1	242	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	9	6	1	1	8	12
							10	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	Y	12	1	1			20
							13	9									
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	38	1	284	2	Y	3					23
							3	9									
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	35	1	250	2	Y	5	12	1			16
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	93 21	1 9	904	2	Y	19	19	1			7
02	1218	X	939	-0-	-279	-0-	107 8	1 9	824	2	Y	7	5	1			9
03	1395	X	933	-0-	-462	-0-	100 12	1 9	821	2	Y	11	12	1	1	8	7
04	1350	X	1040	-0-	-310	-0-	107 6	1 9	927	2	Y	5					12
05	1395	X	731	-0-	-664	-0-	86 3	1 9	642	2	Y	3					15
06	990	X	695	-0-	-295	-0-	84 6	1 9	605	2	Y	5	8	1			12

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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	118 25	1 9	1150	2	Y	23	25	1			7
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	151 11	1 9	1169	2	Y	10	6	1			11
03	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	115 18	1 9	948	2	Y	16	13	1	6	8	8
04	1260	X	748	-0-	-512	-0-	76 12	1 9	660	2	Y	11					19
05	1426	X	897	-0-	-529	-0-	105 2	1 9	790	2	Y	2					21
06	1380	X	756	-0-	-624	-0-	91 11	1 9	654	2	Y	10	12	1	5	8	14

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					61
02	58	N	6	-0-	-52	-0-	1	1	5	2	N	-0-					61
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					61
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					61
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					61
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	31	1	303	2	N	-0-					85
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	168	1	1297	2	N	-0-					85
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	878	2	N	-0-					85
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	958	2	N	1	51	1	1	8	34
05	1581	N	993	-0-	-588	-0-	117	1	876	2	N	-0-					34
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	85	1	612	2	N	-0-					34

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1454	-0-	-716	-0-	133 31	1 9	1290	2	Y	28	41	1			5
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	12	9	1			8
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	15	19	1			4
04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	187 19	1 9	1616	2	Y	17					21
05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	195 4	1 9	1460	2	Y	4					25
*06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	177 8	1 9	1271	2	Y	7	19	1			13

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
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	249	1	3410	2	Y	-0-					-0-
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	103	1	1416	2	Y	80					110
							88	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	85	1171	2	Y	2					2
							2		9							
02	1943	N	1032	-0-	-911	-0-	68	961	2	Y	3	1	0			4
							3		9							
03	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	75	1132	2	Y	3					7
							3		9							
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	64	1036	2	Y	-0-					7
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1016	2	Y	-0-					7
06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	17	845	2	Y	8					15
							9		9							

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2667	-0-	-464	-0-	159	2486	2	Y	20	34	0			18
							22		9							
02	2929	X	2446	-0-	-483	-0-	147	2234	2	Y	59	40	0			37
							65		9							
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	170	2529	2	Y	12					49
							13		9							
04	2640	X	1482	-0-	-1158	-0-	94	1345	2	Y	39					88
							43		9							
05	2666	X	1675	-0-	-991	-0-	103	1291	2	Y	255	161	1			182
							281		9							
06	2610	X	1158	-0-	-1452	-0-	23	1135	2	Y	-0-					182

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	182	2843	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2794	-0-	-222	-0-	173	2621	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	182	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	182	2586	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	201	2516	2	Y	7					7
							8		9							
06	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	45	2259	2	Y	-0-					7

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	334	2	Y	65					141
							72		9							
02	464	N	355	-0-	-109	-0-	20	277	2	Y	53	118	0			76
							58		9							
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	302	2	Y	19					95
							21		9							
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	12	199	2	Y	7					102
							8		9							
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	215	2	Y	-0-					102
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	4	216	2	Y	2					104
							2		9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3156	-0-	-843	-0-	190	1	2966	2	Y	-0-					-0-
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	2	Y	1					5
							1	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1967	-0-	-110	-0-	134	1	1833	2	Y	-0-					-0-
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3095	-0-	-253	-0-	210	1	2883	2	Y	2					14
							2	9									
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

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
01	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	182	1	2490	2	Y	-0-					-0-
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

01	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	171	1	2669	2	Y	21	2	0			19
							23	9									
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

01	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	194	1	3024	2	Y	20	20	0			17
							22	9									
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

01	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	191	1	2615	2	Y	8					16
							9	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	111	1	1528	2	Y	9					82
							10	9									
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

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
01	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	289	1	3969	2	Y	3					69
							3	9									
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

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
01	2728	X	2265	-0-	-463	-0-	154	1	2111	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	141	1	2995	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	170	1	2325	2	Y	6	62	0			6
							7	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
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

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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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

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
01	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	72	1	994	2	N	32					104
							35	9									
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

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
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-

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
01	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	120	1	3125	2	Y	34					147
							37	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	100	1	1373	2	Y	30					64
							33	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	263	1	4108	2	Y	52	129	0			46
							57	9									
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	217	1	2971	2	Y	-0-	99	0			48
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	118	1	1614	2	Y	-0-					1
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	100	1	1372	2	Y	194	122	0			180
							213	9									
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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	50	1	1286	2	Y	3					10
							3	9									
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

01	899	N	784	-0-	-115	-0-	52	1	718	2	Y	13					115
							14	9									
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

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

01	806	N	631	-0-	-175	-0-	43	1	585	2	Y	3					50
							3	9									
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

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

01	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	172	1	2361	2	N	-0-					105
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2294	-0-	-527	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	49	1	1259	2	Y	1	106	0			20
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	145	1	1991	2	N	54					183
							59	9									
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									

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
01	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	209	1	3258	2	Y	-0-					-0-
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

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
01	310	X	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	74	1	1018	2	Y	44					195
							48	9									
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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

01	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	84	1	2181	2	Y	16					36
							18	9									
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									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	Y	103	161	0			207
							113	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5775	-0-	-549	-0-	259	1	5516	2	Y	-0-					-0-
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	2	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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

01	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	110	1	2857	2	Y	90	56	0			99
							99	9									
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					103

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

01	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	93	1	2405	2	Y	2	17	0			7
							2	9									
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	5					28
							6	9									
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

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
01	2201	X	1704	-0-	-497	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-	14	0			9
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									

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
01	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	272	1	3729	2	Y	155	84	0			196
							171	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	8					20
							9	9									
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									

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
01	465	X	294	-0-	-171	-0-	19	1	260	2	Y	14					15
							15	9									
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									

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
01	4991	X	4845	-0-	-146	-0-	328	1	4503	2	Y	13	12	0			12
							14	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 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
01	744	X	370	-0-	-374	-0-	24	1	335	2	Y	10					24
							11	9									
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									

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
01	4836	X	3965	-0-	-871	-0-	147	1	3818	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	61	1	1571	2	Y	11	26	0			20
							12	9									
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									

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
01	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	43	1	1117	2	Y	113	137	0			151
							124	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	930	X	508	-0-	-422	-0-	19	1	488	2	Y	1	4	0			1
							1	9									
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	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	76	1	1983	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	4433	X	3268	-0-	-1165	-0-	120	1	3120	2	Y	25					123
							28	9									
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									

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
01	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	52	1	1361	2	Y	7	12	0			9
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	429	-0-	-67	-0-	28	1	390	2	N	10					69
							11	9									
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

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
01	7626	X	7079	-0-	-547	-0-	480	1	6588	2	Y	10					10
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2681	2	Y	87	80	0			53
							96	9									
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-

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
01	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	92	1	2382	2	Y	-0-	1	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	118	1	3069	2	Y	-0-	42	0			12
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	300	1	4109	2	Y	167	168	0			146
							184	9									
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									

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
01	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	87	1	2263	2	Y	51	48	0			66
							56	9									
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									

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
01	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	301	1	4133	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	71	1	1835	2	Y	-0-	6	0			4
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	240	1	3298	2	Y	11					57
							12	9									
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									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
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									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

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
01	620	X	492	-0-	-128	-0-	49	1	443	2	N	-0-					5
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2393	-0-	-397	-0-	107	1	2273	2	Y	12	10	0			12
							13	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1916	-0-	-409	-0-	86	1	1830	2	N	-0-					-0-
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	179	1	4652	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	114	1	2969	2	Y	29	95	0			60
							32	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	191	1	4055	2	Y	159	170	0			97
							175	9									
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

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
01	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	72	1	1522	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	106	1	2250	2	Y	-0-					32
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									

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
01	2635	X	1509	-0-	-1126	-0-	159	1	1350	2	N	-0-					-0-
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

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
01	2356	X	1800	-0-	-556	-0-	81	1	1713	2	Y	5					103
							6	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	965	-0-	-554	-0-	43	1	922	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	136	1	2897	2	Y	10					21
							11	9									
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

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
01	837	N	509	-0-	-328	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	1426	X	692	-0-	-734	-0-	31	1	661	2	N	-0-					-0-
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	178	1	3794	2	N	-0-					-0-
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

01	1767	X	1642	-0-	-125	-0-	73	1	1550	2	Y	17					59
							19	9									
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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

01	6603	X	6065	-0-	-538	-0-	272	1	5793	2	N	-0-					-0-
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									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

01	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	115	1	2443	2	N	-0-					-0-
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	2	Y	16					36
							18	9									
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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

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
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	11873	X	8419	-0-	-3454	-0-	378	1	8035	2	Y	5					13
							6	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	44	0			-0-
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	270	1	5733	2	Y	10	17	0			2
							11	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	225	1	4788	2	N	-0-					-0-
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

01	434	N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	414	-0-	-237	-0-	38	1	323	2	N	48					106
							53	9									
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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		140	-0-	140	140	3	1	133	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

01	1116	X	302	-0-	-814	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

01	837	N	756	-0-	-81	-0-	49	1	678	2	Y	26					114
							29	9									
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					46

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

01	961	X	658	-0-	-303	-0-	29	1	609	2	Y	18	18	0			19
							20	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	873	-0-	-212	-0-	92	1	779	2	N	2					4
							2	9									
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

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
01	2542	X	1500	-0-	-1042	-0-	102	1	1398	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	174	1	3700	2	N	62	51	0			28
							68	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-					36
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									

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
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					1
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-

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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
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

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
01	4681	X	3502	-0-	-1179	-0-	157	1	3345	2	Y	-0-					1
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									

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
01	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	171	1	3629	2	N	-0-					6
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-					-0-
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

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

01	1705	N	1236	-0-	-469	-0-	55	1	1169	2	Y	11					26
							12	9									
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	11	62	0			49
							12	9									
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

01	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	99	1	2108	2	Y	-0-					-0-
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

01	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	161	1	3420	2	Y	58	55	0			62
							64	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	174	1	3693	2	Y	-0-					1
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									

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
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	150	1	3197	2	N	-0-	3	0			1
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									

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
01	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	114	1	2430	2	Y	3					8
							3	9									
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									

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
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	16	1	142	2	N	2	15	0			10
							2	9									
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

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
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	N	90					113
							99	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

	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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	129	2	Y	10	10	0			6
							11	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

	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
01	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	129	1	2744	2	Y	28	42	0			6
							31	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

	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
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	N	48	71	0			10
							53	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

	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
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					110
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	192	1	4089	2	Y	9	9	0			6
							10	9									
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									

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
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	66	1	908	2	N	3					90
							3	9									
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

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
01	2232	X	797	-0-	-1435	-0-	54	1	743	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	221	1	4709	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	162	1	3444	2	Y	27	24	0			29
							30	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	216	1	4587	2	Y	10	9	0			11
							11	9									
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									

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
01	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	182	1	3863	2	Y	60	47	0			37
							66	9									
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									

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
01	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	185	1	3926	2	Y	71	59	0			74
							78	9									
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									

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
01	17515	X	16205	-0-	-1310	-0-	727	1	15460	2	N	16	41	0			24
							18	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	169	1	3594	2	Y	5					10
							6	9									
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

01	1271	N	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	2	N	-0-					98
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

01	15469	X	15007	-0-	-462	-0-	669	1	14229	2	N	99	79	0			44
							109	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

01	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

01	16430	X	15420	-0-	-1010	-0-	689	1	14652	2	Y	72	188	0			14
							79	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1500	-0-	-1166	-0-	54	1	1446	2	N	-0-					28
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

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
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2193	2	23	9	N	21					144
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

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
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3539	2	23	9	N	21					129
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

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					137
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	713	N	279	-0-	-434	-0-	31	1	248	2	N	-0-					47
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-					47
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					47

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	Y	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	Y	-0-					35
02	1276	X	1065	-0-	-211	-0-	101	1	898	2	Y	60					95
							66	9									
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-					95
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					95
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					95

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	465	X	147	-0-	-318	-0-	16	1	131	2	Y	-0-					49
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-					49
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					49
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					49

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

01	279	N	46	-0-	-233	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					37
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-					37
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					37
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					37

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

01	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					30
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-					30
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2807	2	70	9	N	64					246
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					320

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
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					1433
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1269

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	992	-0-	-2883	-0-	983	2	9	9	N	8					240
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					290

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117397	X	48906	-0-	-68491	-0-	48700	2	206	9	N	187	185	1			160
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	NO RPT	-0-	-47340	-0-					N	NO RPT					266

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76136	X	52726	-0-	-23410	-0-	52542	2	184	9	N	167	186	1			403
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	NO RPT	-0-	-51030	-0-					N	NO RPT					508

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2189	2	4	9	Y	4	7	1			47
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					75

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
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	Y	25	63	1			31
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	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2781	2	37	9	Y	34	24	1	1	8	30
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	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	1873	2	77	9	Y	70	18	1	1	8	176
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					97

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
01	620	X	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1	4	1			1
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	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1401	2	33	9	Y	30	63	1			33
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					17

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-1600	-0-	1188	2	2	9	Y	2	4	1			43
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	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					65

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	196	2	3	9	Y	3	2	1			3
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1808	2	52	9	Y	47	16	1	1	8	111
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2400	2	24	9	Y	22	1	8			46
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	1986	2	3	9	Y	3					14
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1741	2	50	9	Y	45	42	1	1	8	49
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2659	2	26	9	Y	24	94	1			30
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					76

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 #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11646	-0-	-2614	-0-	11393	2	253	9	Y	230	159	1	6	8	200
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	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					81

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1830	-0-	-433	-0-	1815	2	15	9	Y	14	1	8			52
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					27

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	2885	2	12	9	Y	11	1	8			37
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

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 #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 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
01	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1227	2	25	9	Y	23	7	1	1	8	124
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	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					157

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2104	2	61	9	Y	55	17	1	3	8	129
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					100

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
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	18	1	8			47
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	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					82

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
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2042	2	47	9	Y	43	9	1	1	8	85
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					79

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 #: 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
01	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1267	2	28	9	Y	25	18	1	1	8	24
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	Y	42	7	1	1	8	79
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2072	2	33	9	N	30	1	8			219
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					134

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
01	2418	X	1346	-0-	-1072	-0-	1342	2	4	9	Y	4					36
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	2656	2	18	9	Y	16	1	8			38
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					92

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
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2425	2	18	9	N	16	7	1			166
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	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					40

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
01	3100	N	4272	-0-	1172	1759	4252	2	20	9	Y	18	55	1			24
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	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2638	2	78	9	Y	71	54	1	1	8	70
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					64

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	2731	2	50	9	Y	45	3	8			164
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	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					224

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
01	2542	X	1982	-0-	-560	-0-	1957	2	25	9	Y	23	69	1			30
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	967	2	23	9	Y	21	4	1	1	8	48
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1701	2	50	9	Y	45	8	1	1	8	78
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	1440	2	65	9	Y	59	61	1	1	8	65
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					61

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			3
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	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3037	2	35	9	Y	32	92	1			37
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					95

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1609	2	58	9	Y	53	37	1	1	8	51
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2769	2	1	9	N	1	183	1	1	8	99
*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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					117

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
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					1
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	1895	2	50	9	Y	45	10	1	1	8	87
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					83

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
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8					18
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1770	2	50	9	Y	45	36	1	1	8	46
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					45

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2657	2	13	9	Y	12	14	1			90
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					95

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4348	2	17	9	Y	15	1	8			40
*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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					43

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	2086	2	9	9	Y	8	1	8			46
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					41

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	4540	2	36	9	Y	33	3	8			93
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					116

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
01	2886	N	2607	-0-	-279	-0-	2549	2	58	9	N	53	8	1	1	8	119
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					38

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
01	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	2729	2	24	9	Y	22	1	8			65
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					81

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
01	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	2113	2	9	9	Y	8	1	8			23
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3597	2	19	9	Y	17	1	8			51
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					28

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
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-	3	1	4	7	3
*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	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2200	2	10	9	Y	9					21
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	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					13

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	403	X	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1	4	1			4
*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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	3039	2	34	9	Y	31	113	1	1	8	57
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2630	2	23	9	Y	21	1	8			84
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	2591	2	54	9	N	49	8	1	1	8	108
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					77

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
01	5580	X	4992	-0-	-588	-0-	4960	2	32	9	N	29	2	8			52
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	6496	2	29	9	Y	26	3	8			135
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	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					131

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	Y	12	1	1			15
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1259	2	3	9	Y	3	1	8			44
*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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	852	1	4820	2	Y	25					108
							28	9									
*12	5704	X	5504	-0-	-200	-0-	5476	2	28	9	Y	25					133
*01	5704	X	5501	-0-	-203	-0-	5479	2	22	9	Y	20	59	1	2	8	92
*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	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					97

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
01	46779	X	32784	-0-	-13995	-0-	32652	2	132	9	N	120					252
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	NO RPT	-0-	-31740	-0-					N	NO RPT					217

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131068	X	75861	-0-	-55207	-0-	75492	2	369	9	N	335	186	1			244
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	NO RPT	-0-	-73410	-0-					N	NO RPT					165

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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					23
							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		NO RPT	-0-	-0-	3616					Y	NO RPT					831
05	DLQ G-10		693	-0-	693	4309	77	1	610	3	Y	5	5	1			178
							6	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4309					Y	NO RPT					178

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	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	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		NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					536
05	DLQ G-10		8772	-0-	8772	11491	980	1	7717	3	Y	68	68	1			23
							75	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11491					Y	NO RPT					23

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		NO RPT	-0-	-0-	6139					Y	NO RPT					375
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	9788	408	1	3210	3	Y	28	28	1			190
							31	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9788					Y	NO RPT					190

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	Z	34770	-0-	34770	992434	7068	1	27308	3	Y	358					358
							394	9									
12	0	Z	24968	-0-	24968	1017402	2741	1	22083	3	Y	131					1096
							144	9									
01	0	Z	30320	-0-	30320	1047722	2481	1	27520	3	Y	290					1386
							319	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	1099442					Y	NO RPT					1614
05	0	Z	25378	-0-	25378	1124820	2834	1	22327	3	Y	197	197	1			182
							217	9									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1124820					Y	NO RPT					182

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
07	0	W	45474	-0-	45474	637684	7206 914	1 9	37354	3	N	831	892	1			82
08	0	W	46129	-0-	46129	683813	2342 707	1 9	43080	3	N	643	725	1			-0-
09	0	W	44986	-0-	44986	728799	2028 1173	1 9	41785	3	N	1066	1066	1			-0-
10	0	W	42206	-0-	42206	771005	2675 499	1 9	39032	3	N	454	354	1			100
11	0	W	43159	-0-	43159	814164	3508 884	1 9	38767	3	Y	804	904	1			-0-
12	0	W	44024	-0-	44024	858188	6187 1007	1 9	36830	3	Y	915	915	1			-0-
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 267	1 9	27523	3	Y	243	243	1			310
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1001030					Y	NO RPT					310

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7				212
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-				212
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-				212
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-				212
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-				212
*06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-				212

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

01	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	-0-	15869	2	2	9	N	2				102
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				102
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-				102
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	-0-	10856	2	7	9	N	6				108
05	3100	X	1634	-0-	-1466	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				108
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	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
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	1696	1	4119	2	N	-0-					110
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									

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
01	279	X	65	-0-	-214	-0-	38	1	27	2	N	-0-					122
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

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
01	589	X	426	-0-	-163	-0-	124	1	302	2	N	-0-					67
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

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
01	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	3369	1	2373	2	N	-0-					140
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									

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
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1233	1	2919	2	N	55	180	1			82
							61	9									
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

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
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					8
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

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
01	12121	X	9182	-0-	-2939	-0-	3252	1	5814	2	N	105					248
							116	9									
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

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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					35
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

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
01	2108	X	31	-0-	-2077	-0-	9	1	22	2	N	-0-					217
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

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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	137	1	332	2	N	-0-					22
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

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
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	529	1	3029	2	N	3					136
							3	9									
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									

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
01	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	371	1	2123	2	N	71			267
							78	9							
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							

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

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-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

01	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	1622	1	11787	3	Y	1			13
							1	9							
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

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

01	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	598	1	4343	3	Y	1			13
							1	9							
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

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			12
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

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
01	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	1924	1	13982	3	Y	-0-					65
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

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

01	7161	X	6095	-0-	-1066	-0-	737	1	5357	3	Y	1					13
							1	9									
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

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	11298	X	2994	-0-	-8304	-0-	362	1	2632	3	Y	-0-					138
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

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	813	1	5905	3	Y	1					13
							1	9									
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

01	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	5803	1	13664	3	Y	-0-					222
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

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
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	521	1	1228	3	Y	-0-					55
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-

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	427	-0-	-224	-0-	52	1	375	3	N	-0-					-0-
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	3351	2			N	-0-					141
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6353	-0-	-1521	-0-	6353	2			N	-0-					58
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8047	-0-	-199	-0-	8047	2			N	-0-					130
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

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
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

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
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

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
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

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
01	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					17
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

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
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

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

01	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

01	45849	X	35975	-0-	-9874	-0-	35975	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

01	13888	X	45	-0-	-13843	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

09	0		391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	436	45	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	511	75	3			N	-0-					-0-
12	0		45	-0-	45	556	45	3			N	-0-					-0-
01	0	W	83	-0-	83	639	83	3			N	-0-					-0-
02	0	W	259	-0-	259	898	259	3			N	-0-					-0-
03	0	W	303	-0-	303	1201	303	3			N	-0-					-0-
04	0	W	153	-0-	153	1354	153	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1354					N	-0-					-0-
06	0	W	165	-0-	165	1519	165	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	4743	X	4070	-0-	-673	-0-	191	1	3879	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	133	1	2687	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	22	1	450	2	N	-0-					-0-
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-

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	104	1	2103	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

01	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	49	1	988	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

01	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	50	1	1004	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

01	4619	X	2662	-0-	-1957	-0-	125	1	2537	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	79					N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
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-

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1569	3	571	9	N	519	364	1			298
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

01	3689	X	139	-0-	-3550	-0-	63	3	76	9	N	69					240
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

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1054	3	495	9	N	450	360	1			240
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	185	3	100	9	N	91	181	1			80
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

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1872	3	114	9	N	104	202	1			94
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

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 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
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-

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

	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
01	930	X	177	-0-	-753	-0-	177	3			N	-0-					57
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

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

	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
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	360	1	2028	3	N	132					189
							145	9									
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	435	1	1684	3	N	97	179	1			107
							107	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	390	1	1419	3	N	93					200
							102	9									
04	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	420	1	987	3	N	47					247
							52	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	405	1	1692	3	N	96	178	1			165
							106	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	375	1	1144	3	N	82					247
							90	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

	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
01	682	N	211	-0-	-471	-0-	105	1	102	3	N	4					57
							4	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	465	1	2185	3	N	19					72
							21	9									
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									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	210	1	733	3	N	23					65
							25	9									
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									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

01	8122	X	8115	-0-	-7	-0-	7532	3	583	9	N	530	530	1			142
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2596	3	344	9	N	313	358	1			144
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2436	3	422	9	N	384	355	1			232
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

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	2254	3	946	9	N	860	900	1			114
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

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	7182	3	1708	9	N	1553	1538	1			272
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

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
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1800	3	341	9	N	310	181	1			263
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

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	39	3	87	9	N	79	189	1			120
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

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	5673	3	920	9	N	836	722	1			264
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2677	3	457	9	N	415	549	1			107
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

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4518	-0-	1418	3774	4148	3	370	9	N	336	358	1			275
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

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	5149	3	710	9	N	645	542	1			266
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

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5130	3	228	9	N	207	359	1			134
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

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
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	601	3	99	9	N	90	176	1			174
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

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
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2101	3	343	9	N	312	357	1			182
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

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
01	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	3416	3	876	9	N	796	721	1			354
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	389	3	637	9	N	579	523	1			312
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

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
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	5873	3	433	9	N	394	350	1			312
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

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
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1952	3	402	9	N	365	363	1			281
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

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
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3013	3	738	9	N	671	692	1			112
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

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
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3489	3	341	9	N	310	182	1			219
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

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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1350	3	326	9	N	296	367	1			201
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

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
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	7550	3	1197	9	N	1088	1035	1			274
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
01	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	2774	3	605	9	N	550	717	1			104
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	11577	3	705	9	N	641	733	1			134
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

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

01	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	6368	3	418	9	N	380	542	1			117
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

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	8476	3	795	9	N	723	718	1			264
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

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

01	15655	X	15530	-0-	-125	-0-	14588	3	942	9	N	856	898	1			226
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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3396	3	182	9	N	165	181	1			205
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

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

01	7812	X	5885	-0-	-1927	-0-	5668	3	217	9	N	197	347	1			67
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
01	12183	X	10753	-0-	-1430	-0-	10102	3	651	9	N	592	719	1			116
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

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
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3116	3	64	9	N	58					239
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

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
01	34689	X	32749	-0-	-1940	-0-	30389	3	2360	9	N	2145	2020	1			412
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

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
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5453	3	373	9	N	339	356	1			140
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

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
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2257	3	72	9	N	65					224
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

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
01	11315	X	7119	-0-	-4196	-0-	6645	3	474	9	N	431	354	1			256
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

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
01	1953	N	1204	-0-	-749	-0-	874	3	330	9	N	300	352	1			156
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
01	7688	X	6990	-0-	-698	-0-	6806	3	184	9	N	167	180	1			231
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

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
01	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	1964	3	136	9	N	124	181	1			187
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

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
01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11642	3	75	9	N	68					192
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

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
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	10662	3	1234	9	N	1122	877	1			356
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

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	73					195
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

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5124	-0-	-3835	-0-	4066	2	1058	9	N	962	967	1			229
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1799	-0-	-433	-0-	1326	2	473	9	N	430	196	1			336
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	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2478	2	503	9	N	457	581	1			-0-
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	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3423	-0-	323	323	2844	2	579	9	N	526	387	1			276
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

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1602	2	527	9	N	479	389	1			215
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

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
01	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	533 121	1 9	876	2	N	110	182	1			155
02	1392	N	1281	-0-	-111	-0-	499 85	1 9	697	2	N	77					232
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	533 91	1 9	701	2	N	83	181	1			134
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	516 88	1 9	703	2	N	80					214
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	533 81	1 9	673	2	N	74	178	1			110
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	516 81	1 9	760	2	N	74					184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
01	6727	X	5115	-0-	-1612	-0-	404 463	1 9	4248	2	N	421	356	1			191
02	6293	X	4637	-0-	-1656	-0-	499 428	1 9	3710	2	N	389	356	1			224
03	7254	X	5009	-0-	-2245	-0-	506 430	1 9	4073	2	N	391	349	1			266
04	4950	X	3350	-0-	-1600	-0-	516 331	1 9	2503	2	N	301	353	1			214
05	5115	X	3559	-0-	-1556	-0-	533 418	1 9	2608	2	N	380	365	1			229
06	4950	X	2221	-0-	-2729	-0-	505 301	1 9	1415	2	N	274	362	1			141

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	310 99	1 9	1999	2	N	90	164	1			89
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	290 112	1 9	2217	2	N	102	3	8			188
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	310 88	1 9	2932	2	N	80	173	1			95
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	300 113	1 9	943	2	N	103	2	8			196
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	310 75	1 9	1506	2	N	68	169	1			95
*06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	300 97	1 9	1861	2	N	88					183

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	N	20					144
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3					199
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					199

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	635	2	3	9	N	3					99
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

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6640	-0-	3540	3540	6352	2	288	9	N	262	179	1			137
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

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	2168	2	N	27					110
							30	9									
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									

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
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	744	1	6502	2	N	197	341	1			80
							217	9									
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									

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
01	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	744	1	2071	2	N	120					204
							132	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	810	1	3294	2	N	85					145
							94	9									
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									

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
01	2770	X	2339	-0-	-431	-0-	1044	1	1231	2	N	58					221
							64	9									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

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
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	960	1	1770	2	N	42					173
							46	9									
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									

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
01	2800	N	1923	-0-	-877	-0-	310	1	1488	2	N	114	176	1			114
							125	9									
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									

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
01	4619	X	1347	-0-	-3272	-0-	930	1	417	2	N	-0-					69
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

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
01	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	744	1	1407	2	N	172	173	1			155
							189	9									
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									

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
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	744	1	2570	2	N	166	171	1			67
							183	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	209	2	18	9	N	16					187
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

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

01	3100	N	3235	-0-	135	143	744	1	2432	2	N	54					161
							59	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-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
01	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	744	1	1492	2	N	99	173	1			84
							109	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	744	1	2166	2	N	37					108
							41	9									
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

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	744	1	1321	2	N	160					253
							176	9									
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									

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
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	620 113	1 9	3561	2	N	103					182
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	580 125	1 9	2852	2	N	114	178	1	14	8	104
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	620 119	1 9	3002	2	N	108	175	1			37
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	600 114	1 9	2474	2	N	104	7	8			134
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	620 117	1 9	3487	2	N	106	170	1			70
*06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	600 107	1 9	2984	2	N	97					167

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	744 83	1 9	603	2	N	75					166
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 88	1 9	649	2	N	80	182	1	2	8	55
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	624 77	1 9	780	2	N	70					125
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	720 62	1 9	550	2	N	56					181

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1373	-0-	-380	-0-	696 75	1 9	602	2	N	68	174	1			100
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	672 64	1 9	218	2	N	58	2	8			156
03	2945	X	1377	-0-	-1568	-0-	744 76	1 9	557	2	N	69					225
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	360 62	1 9	1154	2	N	56	1	8			280
*05	2945	X	2027	-0-	-918	-0-	744 97	1 9	1186	2	N	88	179	1			189
06	1320	X	898	-0-	-422	-0-	720 69	1 9	109	2	N	63					252

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	744 1 762 9		13238	2	N	693	526	1			285
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

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
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	434 1 301 9		6046	2	N	274	355	1			172
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

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
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	899	1	3120	2	N	38					117
							42	9									
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									

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
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	930	1	3294	2	N	22					218
							24	9									
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									

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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	90	1	1065	2	N	15					152
							17	9									
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									

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
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	158	167	1			114
							174	9									
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									

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
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1054	1	3145	2	N	133					261
							146	9									
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									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	2	70	9	N	64					167
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5110	2	N	68	173	1			122
							75	9									
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									

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
01	7936	X	5367	-0-	-2569	-0-	744	1	4139	2	N	440	364	1			123
							484	9									
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									

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
01	2263	X	1530	-0-	-733	-0-	672	1	759	2	N	90	180	1			184
							99	9									
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

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	744	1	5309	2	N	294	185	1			190
							323	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	720 274	1 9	2464	2	N	249	181	1			185
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	696 209	1 9	3180	2	N	190	177	1	1	8	197
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	744 206	1 9	2506	2	N	187	345	1			39
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	720 168	1 9	3046	2	N	153	1	8			191
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	744 149	1 9	3829	2	N	135	172	1			154
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	720 141	1 9	2012	2	N	128	177	1			105

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
01	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	728 94	1 9	1203	2	N	85	180	1			128
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	702 80	1 9	1509	2	N	73					201
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	806 273	1 9	6739	2	N	248	359	1			90
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	780 171	1 9	4601	2	N	155	1	8			244
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	806 123	1 9	3205	2	N	112	172	1			184
*06	2370	X	920	-0-	-1450	-0-	676 74	1 9	170	2	N	67	175	1			76

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
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	930 155	1 9	5764	2	N	141	180	1			59
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	870 136	1 9	5714	2	N	124	1	8			182
03	DLQ G-10		7444	-0-	7444	7444	930 130	1 9	6384	2	N	118	176	1			124
04	DLQ G-10		7024	-0-	7024	14468	900 110	1 9	6014	2	N	100	163	1	1	8	60
*05	DLQ G-10		7375	-0-	7375	21843	930 185	1 9	6260	2	N	168	160	1			68
*06	28838	X	6995	-0-	-21843	-0-	870 110	1 9	6015	2	N	100					168

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
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	744 113	1 9	2779	2	N	103	180	1			115
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	696 116	1 9	2123	2	N	105					220
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	744 87	1 9	4334	2	N	79	172	1			127
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	720 105	1 9	2217	2	N	95					222
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	744 108	1 9	2004	2	N	98	170	1			150
*06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	720 102	1 9	1931	2	N	93	164	1			79

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
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	930	1	1906	2	N	82	171	1			39
							90	9									
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									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	2010	2	168	9	N	153	203	1			139
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

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	310	1	1160	2	N	190	175	1			127
							209	9									
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									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1751	-0-	-1318	-0-	1544	2	207	9	N	188	179	1			343
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	902	-0-	-778	-0-	795	2	107	9	N	97					246

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1082	2	74	9	N	67	180	1			151
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

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
01	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1584	2	234	9	N	213	201	1			207
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

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

01	6665	X	5633	-0-	-1032	-0-	5072	2	561	9	N	510	352	1			391
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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1651	2	91	9	N	83	160	1			147
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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	744	1	6473	2	N	218	351	1			90
							240	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

01	3100	N	4139	-0-	1039	1866	868	1	3023	2	N	225	177	1			214
							248	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930 233	1 9	4513	2	N	212	181	1			194
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

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

01	9300	X	4839	-0-	-4461	-0-	4703	2	136	9	N	124	189	1			115
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

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
01	16628	X	-0-	-0-	-16628	-0-					N	-0-					-0-
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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					84
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					85

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					114
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					212
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					185
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	576 195	1 9	1739	3	N	177	180	1			232
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	576 121	1 9	1433	3	N	110	180	1			162
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	576 108	1 9	1115	3	N	98					260
04	3000	N	3448	-0-	448	448	576 160	1 9	2712	3	N	145	180	1			225
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT					225
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					225

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	576 63	1 9	2230	3	N	57	180	1			132
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	576 105	1 9	2603	3	N	95					227
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	576 39	1 9	3531	3	N	35					262
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	576 230	1 9	2763	3	N	209	348	1			123
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					123
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					123

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1267	3	47	9	N	43					328
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					292

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3783	3	80	9	N	73	177	1			69
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

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
01	4774	X	2863	-0-	-1911	-0-	2158	3	705	9	N	641	701	1			400
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	5995	3	1254	9	N	1140	1121	1			250
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

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
01	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	23817	3	3176	9	N	2887	2948	1			352
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

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
01	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	16390	3	3653	9	N	3321	3384	1			377
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

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
01	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	1601	3	866	9	N	787	680	1			293
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

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
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	2486	3	999	9	N	908	756	1			259
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

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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	393	3	108	9	N	98	181	1			216
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

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	498	3	365	9	N	332	363	1			173
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
01	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	8462	3	2629	9	N	2390	2413	1			119
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

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
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2004	3	389	9	N	354	366	1			220
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

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
01	11098	X	8800	-0-	-2298	-0-	7280	3	1520	9	N	1382	1370	1			331
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

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
01	13981	X	9433	-0-	-4548	-0-	8850	3	583	9	N	530	522	1			271
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

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
01	6696	X	5970	-0-	-726	-0-	4692	3	1278	9	N	1162	1069	1			320
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

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
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3574	3	396	9	N	360	355	1			102
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

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
01	7440	X	3999	-0-	-3441	-0-	2918	3	1081	9	N	983	1223	1			236
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
01	10013	X	9747	-0-	-266	-0-	9321	3	426	9	N	387	331	1			211
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

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
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3493	3	516	9	N	469	534	1			81
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

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
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	6131	3	1055	9	Y	959	1076	1			193
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

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
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6088	3	1086	9	N	987	1035	1			292
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

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
01	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	17694	3	2090	9	N	1900	1978	1			341
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

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
01	7347	X	106	-0-	-7241	-0-	22	3	84	9	N	76					166
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

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
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4448	3	730	9	Y	664	745	1			134
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	307	3	26	9	N	24					183
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

01	5921	X	5065	-0-	-856	-0-	4471	3	594	9	N	540	459	1			274
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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

01	21824	X	21063	-0-	-761	-0-	19700	3	1363	9	N	1239	1097	1			363
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2366	3	403	9	N	366	375	1			196
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

01	1953	X	1810	-0-	-143	-0-	1473	3	337	9	N	306	361	1			245
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

01	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	5329	3	581	9	N	528	535	1			114
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	6403	3	1763	9	N	1603	1613	1			185
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3421	-0-	-733	-0-	2983	3	438	9	N	398	366	1			293
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

01	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	7337	3	996	9	N	905	901	1			268
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3324	3	606	9	N	551	701	1			155
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

01	6603	X	1705	-0-	-4898	-0-	1074	3	631	9	N	574	623	1			172
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	297	3	107	9	N	97	181	1			256
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

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	392	3	234	9	N	213	337	1			157
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

01	14570	X	10231	-0-	-4339	-0-	9116	3	1115	9	N	1014	899	1			276
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	24637	-0-	-2116	-0-	23668	3	969	9	N	881	889	1			181
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	28321	-0-	-2431	-0-	25601	3	2720	9	N	2473	2343	1			329
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	2560	-0-	-5035	-0-	2017	3	543	9	N	494	535	1			138
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	1690	3	1178	9	N	1071	1066	1			389
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9340	-0-	-2595	-0-	8886	3	454	9	N	413	335	1			268
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1921	3	221	9	N	201	318	1			92
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

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
01	22475	X	21710	-0-	-765	-0-	19995	3	1715	9	N	1559	1608	1			255
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	5389	3	2695	9	N	2450	2202	1			406
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

01	11377	X	6652	-0-	-4725	-0-	5870	3	782	9	N	711	876	1			111
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

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

01	8990	X	8643	-0-	-347	-0-	7503	3	1140	9	N	1036	1012	1			232
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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

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

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-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6303	5	34	9	N	31	31	1			-0-
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	2160	X	440	-0-	-1720	-0-	440	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

01	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22334	3	297	9	N	270	360	1			159
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

01	44113	X	38733	-0-	-5380	-0-	38269	3	464	9	N	422	537	1			167
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

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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

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

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-

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

01	2263		151	-0-	-2112	11157	151	3			Y	-0-					95
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

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

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
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1085	N	460	-0-	-625	-0-	460	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1271	N	18	-0-	-1253	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41
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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					110
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	7254	X	3102	-0-	-4152	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23 206	1 9	546	3	Y	187	186	1			25
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	22 167	1 9	533	3	Y	152	156	1			21
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22 142	1 9	529	3	Y	129	130	1			20
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23 157	1 9	605	3	Y	143	142	1			21
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	623	3	Y	7	27	1			1
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	926	3	Y	7	7	1			1
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	904	3	Y	6	6	1			1

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

01	3100 N	2659	-0-	-441	6104	2642	2	17	9	N	15					90
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65					105
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1079	-0-	-161	-0-	1020	2	59	9	N	54					94
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

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	256	1	1024	3	N	-0-					56
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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	586	1	2170	3	Y	4					10
							4	9									
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

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	633	1	2340	3	Y	-0-					109
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

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1364	N	605	-0-	-759	-0-	129	1	472	3	Y	4					11
							4	9									
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

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
01	9424	X	8300	-0-	-1124	-0-	1592	1	6566	3	N	129					196
							142	9									
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									

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
01	2170	X	1948	-0-	-222	-0-	405	1	1495	3	Y	44					74
							48	9									
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

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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	357	1	1319	3	Y	4					9
							4	9									
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

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
01	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	738	1	4048	3	N	-0-					18
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

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
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	891	1	3718	3	N	3					70
							3	9									
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

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
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	1003	1	5516	3	N	-0-					22
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

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
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-

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
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-

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
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5766	X	3581	-0-	-2185	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

01	837	N	258	-0-	-579	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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-

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
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
01	1457	N	523	-0-	-934	-0-	523	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1457	X	275	-0-	-1182	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2294	X	1634	-0-	-660	-0-	1605	3	29	9	N	26	15	1			20
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

01	1085	X	673	-0-	-412	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

01	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	200	3	26	9	Y	24	27	1			5
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

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
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1660	3	58	9	Y	53	53	1			10
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

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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	141	-0-	-851	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1922	X	1358	-0-	-564	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

01	2914	N	2350	-0-	-564	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2666	N	1554	-0-	-1112	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2610	-0-	-1699	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2776	3	7	9	Y	6	6	1			2
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

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1863	-0-	-338	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1806	3	32	9	Y	29	28	1			5
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-

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	2641	3	32	9	Y	29	27	1			5
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	Y	10	8	1			2
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

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
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	933	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

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	3100	N	3944	-0-	844	844	3944	3			N	-0-					-0-
*06	2367	N	1523	-0-	-844	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

01	3038	X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1984	X	1796	-0-	-188	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

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-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

01	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

01	3317	X	1725	-0-	-1592	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

01	3100	N	2423	-0-	-677	480	2423	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3348	X	861	-0-	-2487	-0-	861	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

01	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

01	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

01	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	887	-0-	-1004	-0-	887	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

01	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	806	X	578	-0-	-228	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	17	1			3
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-

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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

01	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

01	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

01	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

01	1643	X	287	-0-	-1356	-0-	287	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

01	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	3	12	9	Y	11	9	1			2
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

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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2914	X	2281	-0-	-633	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	3	20	9	Y	18	17	1			6
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

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
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3379	X	2343	-0-	-1036	-0-	2339	3	4	9	Y	4	5	1			1
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-

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
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

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
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	590	3	7	9	Y	6	8	1			1
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

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
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2250	-0-	-850	530	2250	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1610	-0-	-1273	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	771	-0-	-1585	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	445	3	36	9	Y	33	32	1			7
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

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
01	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

01	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1053	3	47	9	Y	43	43	1			9
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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	3	23	9	Y	21	24	1			4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

01	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

01	T. A.	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

01	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2356	X	2354	-0-	-2	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1300	-0-	-1211	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

01	992	N	291	-0-	-701	-0-	291	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5	1	1			4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

01	3193	X	1345	-0-	-1848	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	1987	-0-	-1528	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	Y	10	10	1			2
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

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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1349	3	34	9	Y	31	29	1			10
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

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
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-

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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1856	3	57	9	Y	52	49	1			9
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

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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

01	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

01	3100	N	1698	-0-	-1402	796	1698	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

01	2976	X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3157	3	28	9	Y	25	23	1			5
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

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2950	-0-	-150	1088	2950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3498	-0-	-501	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	661	3	31	9	Y	28	26	1			5
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

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

01	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	1862	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	777	3	12	9	Y	11	10	1			2
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6300	3	477	9	Y	434	413	1			74
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

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

01	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

01	1054	X	248	-0-	-806	-0-	231	3	17	9	Y	15	19	1			3
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

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

01	1085	N	238	-0-	-847	-0-	238	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

01	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

01	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

01	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3658	X	2407	-0-	-1251	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

01	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

01	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

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
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 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
01	3844	X	2799	-0-	-1045	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2075	N	786	-0-	-1289	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2728	X	2179	-0-	-549	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
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-
01	3193	X	1730	-0-	-1463	-0-	1730	3			Y	-0-					9
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

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

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
01	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	N	2706	-0-	-265	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

01	2232	X	1072	-0-	-1160	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

01	3255	X	2601	-0-	-654	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

01	2945	X	1957	-0-	-988	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

01	2201	X	646	-0-	-1555	-0-	646	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

01	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

01	3069	X	188	-0-	-2881	-0-	188	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1820	-0-	-1280	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 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
01	899	X	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3666	-0-	-1945	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

01	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

01	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

01	3627	X	3223	-0-	-404	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

01	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

01	3100	N	3694	-0-	594	689	3694	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

01	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3317	X	1892	-0-	-1425	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3132	-0-	-1611	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2325	X	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1665	-0-	-412	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7524	-0-	-1311	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
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

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5730	-0-	-811	-0-	5688	3	42	9	Y	38	38	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

01	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

01	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1889	3	36	9	Y	33	32	1			7
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

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2410	-0-	-2054	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2734	-0-	-25	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5476	-0-	-538	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6851	X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

01	5022	X	4936	-0-	-86	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

01	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					59
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

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

01	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

01	7471	X	6992	-0-	-479	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	3	25	9	Y	23	23	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	833	-0-	-2112	-0-	833	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3271	3	34	9	Y	31	31	1			6
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

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
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5270	X	4053	-0-	-1217	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	3456	-0-	356	550	3456	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4340	X	2356	-0-	-1984	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1551	3	10	9	Y	9	9	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

01	9889	X	5444	-0-	-4445	-0-	5432	3	12	9	Y	11	11	1			2
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

01	6014	X	4158	-0-	-1856	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

01	2666	X	1830	-0-	-836	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

01	2852	X	1901	-0-	-951	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

01	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

01	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

01	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
01	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4836	X	3491	-0-	-1345	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7471	X	5928	-0-	-1543	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3968	X	2248	-0-	-1720	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7626	X	7458	-0-	-168	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5115	X	3793	-0-	-1322	-0-	3694	3	99	9	Y	90	83	1			29
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

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
01	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	6169	X	4601	-0-	-1568	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

01	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

01	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

01	5921	X	4926	-0-	-995	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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
01	4495	X	590	-0-	-3905	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

01	3534	X	1362	-0-	-2172	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

01	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

01	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4712	X	2118	-0-	-2594	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	4557	X	3959	-0-	-598	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	402	-0-	-373	-0-	402	3			Y	-0-					33
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2487	3	208	9	Y	189	189	1			120
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6163	3	15	9	Y	14	11	1			3
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3757	3	42	9	Y	38	43	1			8
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

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
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4755	3	31	9	Y	28	28	1			6
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

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
01	7688	X	6414	-0-	-1274	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	3	76	9	Y	69	61	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

01	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

01	2790	X	1843	-0-	-947	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

01	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	7	1			-0-
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-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

01	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

01	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

01	5859	X	5278	-0-	-581	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

01	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	3050	3	24	9	N	22	7	1			17
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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	3162	X	2307	-0-	-855	-0-	2307	3			Y	-0-					14
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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

01	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

01	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

01	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

01	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

01	7750	X	7240	-0-	-510	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3	N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

01	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	3	N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

01	9455	X	8659	-0-	-796	-0-	8631	3	28 9	Y	25	24	1		4
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

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

01	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	3	N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

01	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	52	3	54 9	N	49	83	1		38
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

01	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	2036	3	117 9	Y	106	87	1		22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3225	3	175	9	Y	159	157	1			33
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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

01	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

01	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2415	3	24	9	Y	22	22	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

01	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

01	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

01	7843	X	6676	-0-	-1167	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

01	6479	X	5959	-0-	-520	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

01	4991	X	3646	-0-	-1345	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	291	-0-	-3863	-0-	291	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11238	-0-	-418	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	17670	X	14646	-0-	-3024	-0-	14543	3	103	9	Y	94	90	1			16
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	5186	-0-	-4021	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4743	X	106	-0-	-4637	-0-	106	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2818	3	33	9	Y	30	29	1			6
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

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

01	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

01	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

01	4960	X	2509	-0-	-2451	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

01	9300	X	8549	-0-	-751	-0-	8464	3	85	9	Y	77	73	1			13
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7223	X	6414	-0-	-809	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5766	X	3809	-0-	-1957	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	6510	X	2112	-0-	-4398	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5945	-0-	-1960	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7113	3	67	9	Y	61	66	1			12
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

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
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
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-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	6301	3	134	9	Y	122	116	1			21
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7006	X	6720	-0-	-286	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4433	X	3307	-0-	-1126	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 10000 - 13080

01	12648	X	12343	-0-	-305	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 10022 - 11882

01	15252	X	14012	-0-	-1240	-0-	13980	3	32	9	Y	29	28	1			5
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

01	16864	X	7108	-0-	-9756	-0-	7022	3	86	9	N	78	74	1			60
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

01	10044	X	8583	-0-	-1461	-0-	8359	3	224	9	N	204	194	1			35
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

01	11935	X	10095	-0-	-1840	-0-	10027	3	68	9	Y	62	59	1			11
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	20869	-0-	-2536	-0-	20869	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

01	21514	X	18231	-0-	-3283	-0-	18231	3			Y	-0-					59
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

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

01	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	1189	1	3589	2	N	-0-					85
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

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

01	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	246	1	741	2	N	21	21	8			68
							23	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	3	12	9	Y	11	11	1			1
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	Y	10	10	1			1
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	360	3	10	9	Y	9	9	1			1
*10	341	N	319	-0-	-22	-0-	308	3	11	9	Y	10	10	1			1
*11	330	N	263	-0-	-67	-0-	251	3	12	9	Y	11	11	1			1
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	3	11	9	Y	10	10	1			1
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	326	3	10	9	Y	9	9	1			1
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

01	3100	N	3478	-0-	378	883	3466	3	12	9	Y	11	11	1			3
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	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3615	3	10	9	Y	9	8	1			5
*06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3171	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

01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2603	3	18	9	Y	16	21	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

*07	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3672	3	56	9	Y	51	51	1			5
*08	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	3957	3	51	9	Y	46	46	1			5
*09	4020	X	3599	-0-	-421	-0-	3554	3	45	9	Y	41	41	1			5
*10	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2903	3	51	9	Y	46	46	1			5
*11	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	3533	3	56	9	Y	51	51	1			5
*12	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	3130	3	51	9	Y	46	46	1			5
*01	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3493	3	48	9	Y	44	44	1			5
*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									

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
*07	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1936	3	39	9	Y	35	34	1			4
*08	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	1972	3	33	9	Y	30	31	1			3
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1946	3	31	9	Y	28	28	1			3
*10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1922	3	34	9	Y	31	31	1			3
*11	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1765	3	37	9	Y	34	34	1			3
*12	2046	N	1229	-0-	-817	-0-	1195	3	34	9	Y	31	31	1			3
*01	1953	N	1112	-0-	-841	-0-	1079	3	33	9	Y	30	30	1			3
*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									

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
*07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3628	3	171	9	Y	155	155	1			16
*08	3100	N	3469	-0-	369	369	3314	3	155	9	Y	141	141	1			16
*09	3000	N	3041	-0-	41	410	2903	3	138	9	Y	125	126	1			15
*10	3463	X	3053	-0-	-410	-0-	2897	3	156	9	Y	142	142	1			15
*11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2773	3	172	9	Y	156	156	1			15
*12	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2738	3	156	9	Y	142	142	1			15
*01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	2928	3	150	9	Y	136	136	1			15
*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									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80 34	1 9	1927	3	Y	31	31	1			4
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	82 28	1 9	2000	3	Y	25	26	1			3
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	81 24	1 9	1958	3	Y	22	22	1			3
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81 28	1 9	2130	3	Y	25	24	1			4
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	80 26	1 9	1926	3	Y	24	24	1			4
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	2437	3	Y	20	21	1			3
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	1858	3	Y	18	18	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

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

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4557	X	3596	-0-	-961	-0-	141	1	3372	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
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	3595	-0-	-1	-0-	143	1	3405	3	Y	43	45	1			7
							47	9									
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	148	1	3419	3	Y	38	39	1			6
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	95	1	2284	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
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	605	X	112	-0-	-493	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	135	3	7	9	Y	6	5	1			1

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

*07	1767	X	1746	-0-	-21	-0-	1718	3	28	9	Y	25	24	1			3
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1830	3	23	9	Y	21	22	1			2
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	Y	19	19	1			2
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	3	24	9	Y	22	22	1			2
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	24	1			2
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1833	3	24	9	Y	22	22	1			2
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2086	3	23	9	Y	21	21	1			2
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
*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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	34	36	1			5
							37	9									

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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	1895	3	Y	31	32	1			5
							34	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
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
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-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	159	-0-	-21	-0-	2	1	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	436	-0-	-74	-0-	18	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1962	3	29	9	Y	26	26	1			3
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	3	26	9	Y	24	24	1			3
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	Y	21	21	1			3
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2395	3	26	9	Y	24	24	1			3
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2159	3	29	9	Y	26	26	1			3
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2388	3	26	9	Y	24	24	1			3
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	3	25	9	Y	23	23	1			3
*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									

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	3	7	9	Y	6	6	1			1
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2527	3	6	9	Y	5	5	1			1
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	3	6	9	Y	5	5	1			1
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2442	3	6	9	Y	5	5	1			1
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	3	7	9	Y	6	6	1			1
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1311	3	6	9	Y	5	5	1			1
*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									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	106	1	2541	3	Y	89	88	1			12
							98	9									
*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	2215	-0-	-1505	-0-	86	1	2072	3	Y	52	53	1			9
							57	9									
06	3600	X	2333	-0-	-1267	-0-	96	1	2190	3	Y	43	45	1			7
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5693	3	30	9	Y	27	27	1			3
*08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5473	3	26	9	Y	24	24	1			3
*09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5242	3	24	9	Y	22	22	1			3
*10	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	5393	3	26	9	Y	24	24	1			3
*11	5550	X	4738	-0-	-812	-0-	4708	3	30	9	Y	27	27	1			3
*12	5735	X	4145	-0-	-1590	-0-	4119	3	26	9	Y	24	24	1			3
*01	5487	X	3323	-0-	-2164	-0-	3298	3	25	9	Y	23	23	1			3
*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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293	Y	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	463	3	29	9	Y	26	26	1			3
*08	682	N	471	-0-	-211	-0-	446	3	25	9	Y	23	23	1			3
*09	480	N	450	-0-	-30	-0-	428	3	22	9	Y	20	21	1			2
*10	496	N	460	-0-	-36	-0-	435	3	25	9	Y	23	23	1			2
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	474	3	30	9	Y	27	26	1			3
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	520	3	25	9	Y	23	23	1			3
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	3	24	9	Y	22	22	1			3
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	855	-0-	-44	-0-	820	3	35	9	Y	32	32	1			3
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	907	3	32	9	Y	29	29	1			3
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	853	3	29	9	Y	26	26	1			3
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	925	3	33	9	Y	30	30	1			3
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	738	3	35	9	Y	32	32	1			3
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1107	3	32	9	Y	29	29	1			3
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	705	3	31	9	Y	28	28	1			3
*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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	118	1	2823	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
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.		2653	-0-	2653	13211	110	1	2517	3	Y	24	25	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	49	1	2872	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4423	3	33	9	Y	30	39	1			9
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	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4864	3	25	9	Y	23	23	1			8
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4214	3	22	9	Y	20	24	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

*07	775	N	724	-0-	-51	-0-	681	3	43	9	Y	39	39	1			4
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	746	3	40	9	Y	36	36	1			4
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	728	3	35	9	Y	32	32	1			4
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	825	3	40	9	Y	36	36	1			4
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	819	3	44	9	Y	40	40	1			4
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	828	3	40	9	Y	36	36	1			4
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	823	3	39	9	Y	35	35	1			4
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1067	3	70	9	Y	64	63	1			7
*08	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1105	3	62	9	Y	56	57	1			6
*09	870	N	740	-0-	-130	-0-	684	3	56	9	Y	51	51	1			6
*10	1147	N	726	-0-	-421	-0-	663	3	63	9	Y	57	57	1			6
*11	1140	N	969	-0-	-171	-0-	900	3	69	9	Y	63	63	1			6
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1018	3	63	9	Y	57	57	1			6
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	935	3	61	9	Y	55	55	1			6
*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									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

*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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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-

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
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3621	3	20	9	Y	18	18	1			5
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	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4002	3	14	9	Y	13	11	1			7
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3475	3	11	9	Y	10	10	1			7

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
*12	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	77	1	1859	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
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	2231	-0-	-139	-0-	91	1	2132	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	150	1	3570	3	Y	85	85	1			11
							94	9									
*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	3382	-0-	-398	-0-	140	1	3219	3	Y	21	27	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*12	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	63	1	1510	3	Y	109	109	1			14
							120	9									
*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	1846	-0-	-44	-0-	74	1	1725	3	Y	43	45	1			7
							47	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	108	1	2584	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*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	3031	-0-	31	31	124	1	2855	3	Y	47	49	1			7
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4898	X	4183	-0-	-715	-0-	165	1	3961	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
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	3742	-0-	-158	-0-	154	1	3564	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1848	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

01	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4036	3	32	9	Y	29	30	1			8
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	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4331	3	23	9	Y	21	19	1			11
*06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4426	3	9	9	Y	8	11	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	95	1	2264	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1210	3	1	4	Y	43	42	1			7
							47	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	4	Y	36	38	1			5
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 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
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	3	11	9	Y	10	10	1			1
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	739	3	10	9	Y	9	9	1			1
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	744	N	292	-0-	-452	-0-	282	3	10	9	Y	9	9	1			1
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	10	1			1
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	3	10	9	Y	9	9	1			1
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	Y	8	8	1			1
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2263	X	833	-0-	-1430	-0-	722	3	111	9	Y	101	100	1			11
*08	2294	X	478	-0-	-1816	-0-	379	3	99	9	Y	90	91	1			10
*09	1500	X	555	-0-	-945	-0-	465	3	90	9	Y	82	82	1			10
*10	837	X	627	-0-	-210	-0-	526	3	101	9	Y	92	92	1			10
*11	810	X	677	-0-	-133	-0-	566	3	111	9	Y	101	101	1			10
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	480	3	101	9	Y	92	92	1			10
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	623	3	97	9	Y	88	88	1			10
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	3	22	9	Y	20	26	1			6
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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2256	3	18	9	Y	16	16	1			5
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1779	3	31	9	Y	28	32	1			1

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2073	-0-	-147	-0-	86	1	1985	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*07	1643	X	580	-0-	-1063	-0-	532	3	48	9	Y	44	43	1			5
*08	2666	X	678	-0-	-1988	-0-	636	3	42	9	Y	38	39	1			4
*09	1560	X	306	-0-	-1254	-0-	267	3	39	9	Y	35	35	1			4
*10	1612	X	315	-0-	-1297	-0-	272	3	43	9	Y	39	39	1			4
*11	660	N	378	-0-	-282	-0-	331	3	47	9	Y	43	43	1			4
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	346	3	43	9	Y	39	39	1			4
*01	310	N	211	-0-	-99	-0-	169	3	42	9	Y	38	38	1			4
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	2365	3	103	9	Y	94	94	1			10
*08	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	2123	3	95	9	Y	86	86	1			10
*09	2730	X	2162	-0-	-568	-0-	2078	3	84	9	Y	76	77	1			9
*10	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2151	3	95	9	Y	86	86	1			9
*11	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2088	3	105	9	Y	95	95	1			9
*12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2825	3	95	9	Y	86	86	1			9
*01	2232	X	977	-0-	-1255	-0-	886	3	91	9	Y	83	83	1			9
*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									

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
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	3	40	9	Y	36	36	1			4
*08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3204	3	36	9	Y	33	33	1			4
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3048	3	31	9	Y	28	29	1			3
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3547	3	37	9	Y	34	33	1			4
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3403	3	40	9	Y	36	36	1			4
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3415	3	36	9	Y	33	33	1			4
*01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3740	3	34	9	Y	31	31	1			4
*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									

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
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3740	3	42	9	Y	38	38	1			4
*08	3937	X	3233	-0-	-704	-0-	3196	3	37	9	Y	34	34	1			4
*09	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	3267	3	34	9	Y	31	31	1			4
*10	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	3636	3	39	9	Y	35	35	1			4
*11	3660	X	2997	-0-	-663	-0-	2955	3	42	9	Y	38	38	1			4
*12	3782	X	2332	-0-	-1450	-0-	2293	3	39	9	Y	35	35	1			4
*01	3689	X	2437	-0-	-1252	-0-	2401	3	36	9	Y	33	33	1			4
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3795	3	48	9	Y	44	43	1		5
*08	4092	X	3343	-0-	-749	-0-	3301	3	42	9	Y	38	39	1		4
*09	3960	X	3209	-0-	-751	-0-	3170	3	39	9	Y	35	35	1		4
*10	4092	X	3353	-0-	-739	-0-	3309	3	44	9	Y	40	40	1		4
*11	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2462	3	48	9	Y	44	44	1		4
*12	3844	X	1959	-0-	-1885	-0-	1915	3	44	9	Y	40	40	1		4
*01	3348	X	2048	-0-	-1300	-0-	2006	3	42	9	Y	38	38	1		4
*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								

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

*07	14B2 EXT		565	-0-	565	3191	552	3	13	9	Y	12	11	1		1
*08	5626	X	2435	-0-	-3191	-0-	2417	3	18	9	Y	16	15	1		2
*09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2034	3	15	9	Y	14	14	1		2
*10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-				-0-
*12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
*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								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2976	3	74	9	Y	67	67	1			7
*08	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2650	3	66	9	Y	60	60	1			7
*09	3810	X	2309	-0-	-1501	-0-	2251	3	58	9	Y	53	54	1			6
*10	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3584	3	67	9	Y	61	61	1			6
*11	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2655	3	75	9	Y	68	67	1			7
*12	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2176	3	67	9	Y	61	61	1			7
*01	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2776	3	64	9	Y	58	58	1			7
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1333	3	48	9	Y	44	43	1			5
*08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1294	3	42	9	Y	38	39	1			4
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	3	39	9	Y	35	35	1			4
*10	1364	N	905	-0-	-459	-0-	861	3	44	9	Y	40	40	1			4
*11	1290	N	759	-0-	-531	-0-	711	3	48	9	Y	44	44	1			4
*12	1426	N	776	-0-	-650	-0-	732	3	44	9	Y	40	40	1			4
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1239	3	42	9	Y	38	38	1			4
*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									

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
*07	2759	N	610	-0-	-2149	-0-	359	3	251	9	Y	228	227	1			24
*08	1240	N	945	-0-	-295	-0-	719	3	226	9	Y	205	206	1			23
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	908	3	202	9	Y	184	185	1			22
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	926	3	229	9	Y	208	208	1			22
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	886	3	251	9	Y	228	228	1			22
*12	1147	N	816	-0-	-331	-0-	587	3	229	9	Y	208	208	1			22
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	968	3	219	9	Y	199	199	1			22
*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									

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
*07	2697	N	2069	-0-	-628	-0-	2006	3	63	9	Y	57	57	1			6
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2026	3	56	9	Y	51	51	1			6
*09	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1759	3	50	9	Y	45	46	1			5
*10	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1747	3	58	9	Y	53	52	1			6
*11	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	1635	3	63	9	Y	57	57	1			6
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1890	3	57	9	Y	52	52	1			6
*01	1798	N	494	-0-	-1304	-0-	439	3	55	9	Y	50	50	1			6
*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									

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
*07	651	N	415	-0-	-236	-0-	356	3	59	9	Y	54	53	1			6
*08	620	N	547	-0-	-73	-0-	495	3	52	9	Y	47	48	1			5
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	637	3	47	9	Y	43	43	1			5
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	742	3	53	9	Y	48	48	1			5
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	531	3	58	9	Y	53	53	1			5
*12	651	N	489	-0-	-162	-0-	436	3	53	9	Y	48	48	1			5
*01	651	N	523	-0-	-128	-0-	472	3	51	9	Y	46	46	1			5
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
*12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
*01	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3612	3	57	9	Y	52	52	1			5
*08	3069	X	1505	-0-	-1564	-0-	1453	3	52	9	Y	47	47	1			5
*09	2970	X	2227	-0-	-743	-0-	2181	3	46	9	Y	42	42	1			5
*10	3658	X	1708	-0-	-1950	-0-	1655	3	53	9	Y	48	48	1			5
*11	3540	X	2905	-0-	-635	-0-	2848	3	57	9	Y	52	52	1			5
*12	3658	X	2828	-0-	-830	-0-	2775	3	53	9	Y	48	48	1			5
*01	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2131	3	51	9	Y	46	46	1			5
*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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*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	3134	-0-	-226	-0-	72	1	3043	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2822	3	20	9	Y	18	19	1			5
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	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	3	14	9	Y	13	12	1			7
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1767	N	150	-0-	-1617	-0-	4	1	124	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*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	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4960	X	4185	-0-	-775	-0-	68	1	4038	3	Y	72	72	1			9
							79	9									
*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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	110	1	4571	3	Y	32	33	1			5
							35	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	189	1	4531	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*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.		56	-0-	56	10301	6	3	50	9	Y	45	47	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	120	1	2768	3	Y	26	27	1			4
							29	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	630	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	517	3	14	9	Y	13	14	1			2
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	19	1	429	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

01	2852	X	2266	-0-	-586	-0-	2224	3	42	9	Y	38	39	1			10
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	2600	-0-	-128	-0-	2571	3	29	9	Y	26	24	1			14
*06	2880	X	1891	-0-	-989	-0-	1887	3	4	9	Y	4	10	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	66	65	1			9
							73	9									
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	1223	-0-	-187	-0-	49	1	1140	3	Y	31	32	1			5
							34	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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	173	1	4141	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
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	1865	-0-	-1435	-0-	76	1	1766	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 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
*07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

01	1810	N	1584	-0-	-226	-0-	1566	3	18	9	Y	16	17	1			4
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	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5203	3	13	9	Y	12	11	1			6
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4325	3	31	9	Y	28	25	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1906	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1884	3	50	9	Y	45	46	1			6
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	76	1	1886	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	1973	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1	1767	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1240	3	44	9	Y	40	40	1			7
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	3	Y	482	416	1			73
							530	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2367	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	3	17	9	Y	15	15	1			2
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	90	1	2426	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	81	1	2093	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	3	14	9	Y	13	13	1			2
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	99	1	2288	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

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	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	111	1	2559	3	Y	40	42	1			6
							44	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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-

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
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	3	Y	22	23	1			3
							24	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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	33	1	789	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

*07	3131	X	2572	-0-	-559	-0-	2412	3	160	9	Y	145	145	1			15
*08	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	2118	3	145	9	Y	132	132	1			15
*09	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2098	3	129	9	Y	117	118	1			14
*10	2728	X	2325	-0-	-403	-0-	2179	3	146	9	Y	133	133	1			14
*11	2640	X	2436	-0-	-204	-0-	2275	3	161	9	Y	146	146	1			14
*12	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2098	3	146	9	Y	133	133	1			14
*01	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	1810	3	140	9	Y	127	127	1			14
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	3	13	9	Y	12	12	1			1
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	Y	11	11	1			1
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	Y	10	10	1			1
*10	279	N	163	-0-	-116	-0-	151	3	12	9	Y	11	11	1			1
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1			1
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	376	3	12	9	Y	11	11	1			1
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	415	3	12	9	Y	11	11	1			1
*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

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-

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
*07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1694	3	15	9	Y	14	14	1			1
*08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2120	3	14	9	Y	13	13	1			1
*09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	Y	11	11	1			1
*10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2045	3	14	9	Y	13	13	1			1
*11	1920	X	1851	-0-	-69	-0-	1836	3	15	9	Y	14	14	1			1
*12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1805	3	14	9	Y	13	13	1			1
*01	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1843	3	13	9	Y	12	12	1			1
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4402	X	1546	-0-	-2856	-0-	1524	3	22	9	Y	20	20	1			2
*08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6636	3	20	9	Y	18	18	1			2
*09	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4008	3	18	9	Y	16	16	1			2
*10	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	3263	3	20	9	Y	18	18	1			2
*11	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	3438	3	22	9	Y	20	20	1			2
*12	4495	X	2487	-0-	-2008	-0-	2467	3	20	9	Y	18	18	1			2
*01	4495	X	4013	-0-	-482	-0-	3994	3	19	9	Y	17	17	1			2
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1863	3	17	9	Y	15	15	1			2
*08	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1137	3	14	9	Y	13	13	1			2
*09	1350	N	743	-0-	-607	-0-	731	3	12	9	Y	11	12	1			1
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	Y	13	13	1			1
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	Y	15	15	1			1
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	3	14	9	Y	13	13	1			1
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1816	3	14	9	Y	13	13	1			1
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2830	N	2377	-0-	-453	-0-	2322	3	55	9	Y	50	50	1			5
*08	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	2450	3	50	9	Y	45	45	1			5
*09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2636	3	45	9	Y	41	41	1			5
*10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2894	3	51	9	Y	46	46	1			5
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3207	3	55	9	Y	50	50	1			5
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3408	3	51	9	Y	46	46	1			5
*01	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	1078	3	48	9	Y	44	44	1			5
*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									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*07	2325	X	2233	-0-	-92	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*08	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
*09	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
*10	3162	X	1774	-0-	-1388	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*11	3060	X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	52	1			4
*08	14B2 EXT		458	-0-	458	458	426	3	32	9	Y	29	30	1			3
*09	14B2 EXT		3421	-0-	3421	3879	3363	3	58	9	Y	53	50	1			6
*10	14B2 EXT		4164	-0-	4164	8043	4098	3	66	9	Y	60	60	1			6
*11	12100	X	4057	-0-	-8043	-0-	3984	3	73	9	Y	66	66	1			6
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	213	1	3392	3	Y	36	38	1			4
							40	9									
*01	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	213	1	1901	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4103	3	29	9	Y	26	26	1			3
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3794	3	26	9	Y	24	24	1			3
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3510	3	23	9	Y	21	21	1			3
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3469	3	26	9	Y	24	24	1			3
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3472	3	29	9	Y	26	26	1			3
*12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2344	3	26	9	Y	24	24	1			3
*01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2973	3	25	9	Y	23	23	1			3
*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									

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
*07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4001	3	175	9	Y	159	158	1			17
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4056	3	156	9	Y	142	143	1			16
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3527	3	140	9	Y	127	128	1			15
*10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3721	3	158	9	Y	144	144	1			15
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3777	3	174	9	Y	158	158	1			15
*12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3555	3	160	9	Y	145	144	1			16
*01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3944	3	152	9	Y	138	138	1			16
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
*08	3844	X	2149	-0-	-1695	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
*09	3720	X	636	-0-	-3084	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
*10	3286	X	1345	-0-	-1941	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*11	3120	X	1343	-0-	-1777	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
*12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*01	2139	X	42	-0-	-2097	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2813	3	17	9	Y	15	16	1			4
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	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2885	3	12	9	Y	11	10	1			6
*06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2642	3	25	9	Y	23	20	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*07	2697	N	2194	-0-	-503	-0-	2146	3	48	9	Y	44	44	1			5
*08	2666	N	1722	-0-	-944	-0-	1678	3	44	9	Y	40	40	1			5
*09	2280	N	1812	-0-	-468	-0-	1773	3	39	9	Y	35	36	1			4
*10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2481	3	44	9	Y	40	40	1			4
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1965	3	48	9	Y	44	44	1			4
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1979	3	44	9	Y	40	40	1			4
*01	2511	N	1777	-0-	-734	-0-	1734	3	43	9	Y	39	39	1			4
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1022	-0-	1022	1289	1022	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		1260	-0-	1260	2549	1260	3			Y	-0-					-0-
*11	4450	X	1901	-0-	-2549	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
*08	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
*10	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*11	3900	X	3076	-0-	-824	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
*12	4030	X	2646	-0-	-1384	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
*01	4030	X	1527	-0-	-2503	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	3	10	9	Y	9	9	1			1
*08	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2389	3	9	9	Y	8	8	1			1
*09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2821	3	9	9	Y	8	8	1			1
*11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4008	3	10	9	Y	9	9	1			1
*12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4414	3	9	9	Y	8	8	1			1
*01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4091	3	9	9	Y	8	8	1			1
*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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2325	X	622	-0-	-1703	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3737	-0-	737	737	3737	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2547	-0-	-553	184	2547	3			Y	-0-					-0-
*11	1978	N	1794	-0-	-184	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*01	1302	X	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

*07	5208	X	4161	-0-	-1047	-0-	4085	3	76	9	Y	69	69	1			7
*08	4650	X	4210	-0-	-440	-0-	4141	3	69	9	Y	63	63	1			7
*09	4440	X	3822	-0-	-618	-0-	3760	3	62	9	Y	56	56	1			7
*10	4588	X	4150	-0-	-438	-0-	4081	3	69	9	Y	63	63	1			7
*11	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	3713	3	77	9	Y	70	70	1			7
*12	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3811	3	69	9	Y	63	63	1			7
*01	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	3943	3	67	9	Y	61	61	1			7
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	844	3	21	9	Y	19	19	1			2
*08	1240	X	1200	-0-	-40	-0-	1181	3	19	9	Y	17	17	1			2
*09	1200	X	413	-0-	-787	-0-	396	3	17	9	Y	15	15	1			2
*10	1240	X	1201	-0-	-39	-0-	1182	3	19	9	Y	17	17	1			2
*11	1170	X	1036	-0-	-134	-0-	1015	3	21	9	Y	19	19	1			2
*12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1193	3	19	9	Y	17	17	1			2
*01	1209	X	1201	-0-	-8	-0-	1183	3	18	9	Y	16	16	1			2
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5859	X	3278	-0-	-2581	-0-	3260	3	18	9	Y	16	16	1			2
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	8	9	1			1
*09	4590	X	41	-0-	-4549	-0-	27	3	14	9	Y	13	12	1			2
*10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8846	3	15	9	Y	14	14	1			2
*11	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7973	3	18	9	Y	16	16	1			2
*12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7777	3	15	9	Y	14	14	1			2
*01	4743	X	1254	-0-	-3489	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1			2
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*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									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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-

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4641	-0-	1541	1541	4635	3	6	9	Y	5	5	1			1
*02	2900	N	6410	-0-	3510	5051	249	1	6136	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
03	3100	N	7704	-0-	4604	9655	274	1	7401	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	18232	X	8577	-0-	-9655	-0-	326	1	8223	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6723	3	24	9	Y	22	22	1			4
*06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	238	1	5506	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3366	3	62	9	Y	56	74	1			17
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	3084	-0-	-78	-0-	3034	3	50	9	Y	45	44	1			15
*06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	2774	3	28	9	Y	25	29	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	463	3	13	9	Y	12	12	1			1
*08	527	N	466	-0-	-61	-0-	454	3	12	9	Y	11	11	1			1
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	10	1			1
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	3	12	9	Y	11	11	1			1
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	Y	12	12	1			1
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	972	3	12	9	Y	11	11	1			1
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	Y	10	10	1			1
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

01	6076	X	5552	-0-	-524	-0-	5540	3	12	9	Y	11	12	1			3
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	5172	-0-	-408	-0-	5164	3	8	9	Y	7	7	1			4
*06	5400	X	3238	-0-	-2162	-0-	3227	3	11	9	Y	10	9	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4334	3	6	9	Y	5	5	1			1
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	42	-0-	-1260	-0-	38	3	4	9	Y	4	3	1			2
*06	1260	X	39	-0-	-1221	-0-	39	3			Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	3	22	9	Y	20	26	1			6
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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2439	3	18	9	Y	16	16	1			5
*06	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	1537	3	28	9	Y	25	29	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7838	3	21	9	Y	19	19	1			5
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	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11307	3	13	9	Y	12	11	1			7
*06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8204	3	22	9	Y	20	18	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2215	3	45	9	Y	41	41	1			4
*08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2165	3	41	9	Y	37	37	1			4
*09	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2095	3	36	9	Y	33	33	1			4
*10	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1877	3	42	9	Y	38	38	1			4
*11	2130	N	1418	-0-	-712	-0-	1373	3	45	9	Y	41	41	1			4
*12	2201	N	1370	-0-	-831	-0-	1328	3	42	9	Y	38	38	1			4
*01	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1468	3	40	9	Y	36	36	1			4
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

01	5611	X	4622	-0-	-989	-0-	4611	3	11	9	Y	10	14	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3900	3	12	9	Y	11	15	1			3
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
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3034	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3342	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	3150	X	1081	-0-	-2069	-0-	1071	3	10	9	Y	9	10	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
*08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4013	-0-	1013	1013	4013	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4326	-0-	1226	2239	4326	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3907	-0-	907	3146	3907	3			Y	-0-					-0-
*12	6759	X	3613	-0-	-3146	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
*01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

*07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*08	403	X	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*12	434	X	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*01	465	X	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3993	3	72	9	Y	65	65	1			7
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2821	3	65	9	Y	59	59	1			7
*09	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2557	3	57	9	Y	52	53	1			6
*10	4061	X	2671	-0-	-1390	-0-	2606	3	65	9	Y	59	59	1			6
*11	3930	X	2967	-0-	-963	-0-	2895	3	72	9	Y	65	65	1			6
*12	4061	X	3268	-0-	-793	-0-	3203	3	65	9	Y	59	59	1			6
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3416	3	63	9	Y	57	57	1			6
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
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	3764	-0-	-421	-0-	3753	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	4230	X	3486	-0-	-744	-0-	3477	3	9	9	Y	8	9	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

*07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1884	3	39	9	Y	35	35	1			4
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1964	3	35	9	Y	32	32	1			4
*09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2831	3	31	9	Y	28	29	1			3
*10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3019	3	35	9	Y	32	32	1			3
*11	3000	N	3190	-0-	190	190	3151	3	39	9	Y	35	35	1			3
*12	3100	N	3220	-0-	120	310	3185	3	35	9	Y	32	32	1			3
*01	3100	N	3735	-0-	635	945	3701	3	34	9	Y	31	31	1			3
*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									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	153	1	3666	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
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	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	117	1	2808	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	121	1	2793	3	Y	28	29	1			4
							31	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
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3000	3	80	9	Y	73	73	1			8
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3570	3	74	9	Y	67	67	1			8
*09	3000	N	3229	-0-	229	229	3164	3	65	9	Y	59	60	1			7
*10	3100	N	3600	-0-	500	729	3526	3	74	9	Y	67	67	1			7
*11	5129	X	4400	-0-	-729	-0-	4319	3	81	9	Y	74	74	1			7
*12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4155	3	74	9	Y	67	67	1			7
*01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4527	3	70	9	Y	64	64	1			7
*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									

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
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3465	3	74	9	Y	67	67	1			7
*08	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	3274	3	67	9	Y	61	61	1			7
*09	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	3167	3	61	9	Y	55	55	1			7
*10	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3440	3	68	9	Y	62	62	1			7
*11	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3147	3	75	9	Y	68	68	1			7
*12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3175	3	68	9	Y	62	62	1			7
*01	3503	X	2517	-0-	-986	-0-	2452	3	65	9	Y	59	59	1			7
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	2213	3	78	9	Y	71	71	1			7
*08	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2068	3	70	9	Y	64	64	1			7
*09	2520	X	2001	-0-	-519	-0-	1937	3	64	9	Y	58	58	1			7
*10	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	2004	3	72	9	Y	65	65	1			7
*11	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	1691	3	78	9	Y	71	71	1			7
*12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1920	3	72	9	Y	65	65	1			7
*01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2054	3	68	9	Y	62	62	1			7
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4606	3	61	9	Y	55	55	1			6
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3542	3	55	9	Y	50	50	1			6
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3567	3	47	9	Y	43	44	1			5
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3712	3	55	9	Y	50	50	1			5
*11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3292	3	61	9	Y	55	55	1			5
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	3	55	9	Y	50	50	1			5
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3989	3	53	9	Y	48	48	1			5
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

*07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7293	3	160	9	Y	145	145	1			15
*08	T. A.		7195	-0-	7195	7195	7051	3	144	9	Y	131	131	1			15
*09	T. A.		6361	-0-	6361	13556	6232	3	129	9	Y	117	118	1			14
*10	T. A.		6963	-0-	6963	20519	6818	3	145	9	Y	132	132	1			14
*11	T. A.		5369	-0-	5369	25888	5209	3	160	9	Y	145	145	1			14
*12	T. A.		6984	-0-	6984	32872	6839	3	145	9	Y	132	132	1			14
*01	40131	X	7259	-0-	-32872	-0-	7119	3	140	9	Y	127	127	1			14
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4295	3	42	9	Y	38	40	1			10
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	4179	-0-	-192	-0-	4149	3	30	9	Y	27	24	1			15
*06	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10777	3	17	9	Y	15	14	1			16

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
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3396	3	11	9	Y	10	10	1			3
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	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2203	3	8	9	Y	7	6	1			4
*06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3424	3	20	9	Y	18	16	1			6

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
*12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	196	1	4712	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	170	1	3952	3	Y	45	47	1			7
							50	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	275	1	6612	3	Y	89	89	1			12
							98	9									
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	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	217	1	5212	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
*06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	3	Y	48	51	1			7
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	94	1	2141	3	Y	35	37	1			5
							39	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
*12	3100	N	3064	-0-	-36	871	119	1	2860	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
*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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	3	Y	20	21	1			3
							22	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
*07	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	4319	3	18	9	Y	16	16	1			2
*08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5023	3	15	9	Y	14	14	1			2
*09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4925	3	14	9	Y	13	13	1			2
*10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5029	3	15	9	Y	14	14	1			2
*11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4237	3	18	9	Y	16	16	1			2
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4141	3	15	9	Y	14	14	1			2
*01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2166	3	15	9	Y	14	14	1			2
*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									

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
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3621	3	25	9	Y	23	31	1			7
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	2547	-0-	-460	-0-	2527	3	20	9	Y	18	18	1			6
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3073	3	22	9	Y	20	23	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3100	N	2516	-0-	-584	218	2513	3	3	9	Y	3	4	1			1
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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2347	3	55	9	Y	50	51	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	63	1	3843	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
*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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	44	46	1			7
							48	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
*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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

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-

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
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3427	3	45	9	Y	41	41	1			4
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3224	3	42	9	Y	38	38	1			4
*09	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	3045	3	37	9	Y	34	34	1			4
*10	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3190	3	42	9	Y	38	38	1			4
*11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2933	3	46	9	Y	42	42	1			4
*12	3348	X	1723	-0-	-1625	-0-	1681	3	42	9	Y	38	38	1			4
*01	3255	X	1675	-0-	-1580	-0-	1635	3	40	9	Y	36	36	1			4
*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									

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
*07	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3931	3	59	9	Y	54	54	1			6
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3707	3	54	9	Y	49	49	1			6
*09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3333	3	47	9	Y	43	44	1			5
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3704	3	55	9	Y	50	50	1			5
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3599	3	59	9	Y	54	54	1			5
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3402	3	55	9	Y	50	50	1			5
*01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3813	3	53	9	Y	48	48	1			5
*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-

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
*07	1767	N	1421	-0-	-346	-0-	1403	3	18	9	Y	16	16	1			2
*08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1326	3	15	9	Y	14	14	1			2
*09	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1255	3	14	9	Y	13	13	1			2
*10	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1242	3	17	9	Y	15	15	1			2
*11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1095	3	18	9	Y	16	16	1			2
*12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1137	3	17	9	Y	15	15	1			2
*01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	894	3	15	9	Y	14	14	1			2
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2160	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3000	N	3196	-0-	196	196	3192	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	3100	N	3252	-0-	152	348	3249	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	3100	N	3475	-0-	375	723	3472	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	3	11	9	Y	10	10	1			1
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	Y	9	9	1			1
*09	960	N	918	-0-	-42	-0-	909	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	3	10	9	Y	9	9	1			1
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	10	1			1
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9	9	1			1
*01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1223	3	9	9	Y	8	8	1			1
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4211	3	28	9	Y	25	25	1			3
*08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3485	3	24	9	Y	22	22	1			3
*09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	2742	3	21	9	Y	19	20	1			2
*10	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2819	3	25	9	Y	23	23	1			2
*11	2970	X	2534	-0-	-436	-0-	2506	3	28	9	Y	25	25	1			2
*12	3069	X	2194	-0-	-875	-0-	2169	3	25	9	Y	23	23	1			2
*01	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	2405	3	24	9	Y	22	22	1			2
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3875	X	3856	-0-	-19	-0-		3779	3	77	9	Y	70	70	1			7
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-		3968	3	69	9	Y	63	63	1			7
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-		3902	3	63	9	Y	57	57	1			7
*10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-		3962	3	70	9	Y	64	64	1			7
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-		3700	3	77	9	Y	70	70	1			7
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-		3700	3	70	9	Y	64	64	1			7
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-		3967	3	67	9	Y	61	61	1			7
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		1148	3	39	9	Y	35	35	1			4
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		1139	3	35	9	Y	32	32	1			4
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		1070	3	30	9	Y	27	28	1			3
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		977	3	35	9	Y	32	32	1			3
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-		924	3	39	9	Y	35	35	1			3
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-		839	3	35	9	Y	32	32	1			3
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-		804	3	33	9	Y	30	30	1			3
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3662	-0-	562	1173		3612	3	50	9	Y	45	45	1			5
*08	4429	X	3256	-0-	-1173	-0-		3211	3	45	9	Y	41	41	1			5
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-		3172	3	39	9	Y	35	36	1			4
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		3259	3	45	9	Y	41	41	1			4
*11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-		3142	3	50	9	Y	45	45	1			4
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-		3199	3	45	9	Y	41	41	1			4
*01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-		3427	3	43	9	Y	39	39	1			4
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2707	3	103	9	Y	94	94	1			10
*08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2726	3	95	9	Y	86	86	1			10
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2244	3	84	9	Y	76	77	1			9
*10	1550	N	931	-0-	-619	-0-	836	3	95	9	Y	86	86	1			9
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2132	3	105	9	Y	95	95	1			9
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1728	3	95	9	Y	86	86	1			9
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	941	3	91	9	Y	83	83	1			9
*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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3036	3	39	9	Y	35	35	1			4
*08	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2912	3	35	9	Y	32	32	1			4
*09	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	2574	3	31	9	Y	28	29	1			3
*10	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	2524	3	35	9	Y	32	32	1			3
*11	2970	X	2043	-0-	-927	-0-	2004	3	39	9	Y	35	35	1			3
*12	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2446	3	35	9	Y	32	32	1			3
*01	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2623	3	34	9	Y	31	31	1			3
*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									

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
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2750	3	94	9	Y	85	85	1			9
*08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2549	3	85	9	Y	77	77	1			9
*09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2325	3	75	9	Y	68	69	1			8
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2161	3	86	9	Y	78	78	1			8
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2151	3	94	9	Y	85	85	1			8
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2104	3	86	9	Y	78	78	1			8
*01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2279	3	81	9	Y	74	74	1			8
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

01	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	3417	3	46	9	N	42	55	1			13
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	3750	-0-	-187	-0-	3714	3	36	9	N	33	33	1			11
*06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	3771	3	20	9	N	18	20	1			9

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4261	3	40	9	Y	36	47	1			11
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	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4604	3	31	9	Y	28	28	1			9
*06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4457	3	47	9	Y	43	49	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
*11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-					-0-
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

*12	T. A.		5114	-0-	5114	24183	201	1	4837	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
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	3268	-0-	-662	-0-	134	1	3108	3	Y	24	25	1			4
							26	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1454	2	52	9	N	47					594
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

01	3007	X	1324	-0-	-1683	-0-	254	1	1062	2	Y	7					163
							8	9									
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									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

01	837	N	711	-0-	-126	-0-	77	1	634	2	N	-0-					37
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

01	1023	N	684	-0-	-339	-0-	140	1	544	2	N	-0-					122
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

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

01	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	560	1	2180	2	N	23					235
							25	9									
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									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

01	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	309	1	2549	2	N	12					295
							13	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

01	899	N	860	-0-	-39	-0-	112	1	748	2	N	-0-					245
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1606	-0-	-1029	-0-	173	1	1425	2	N	7					134
							8	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	282	1	1873	2	N	5					189
							6	9									
02	2465	X	1416	-0-	-1049	-0-	152	1	1262	2	N	2					191
							2	9									
03	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	130	1	1262	2	N	12					203
							13	9									
04	2550	X	1299	-0-	-1251	-0-	214	1	1083	2	N	2					205
							2	9									
05	2635	X	1364	-0-	-1271	-0-	217	1	1116	2	N	28					233
							31	9									
06	2100	X	1291	-0-	-809	-0-	386	1	902	2	N	3					236
							3	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

01	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	375	1	695	2	N	44					127
							48	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	465	1	744	2	N	27	2	8			152
							30	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	279	1	994	2	N	33	158	1			27
							36	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	280	1	1000	2	N	44	4	8			67
							48	9									
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	275	1	1000	2	N	62					129
							68	9									
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	275	1	1000	2	N	21					150
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	2092	2	N	21					258
02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	40 22	1 9	1953	2	N	20					278
03	2170	N	1513	-0-	-657	-0-	34 18	1 9	1461	2	N	16					294
04	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	25 17	1 9	1367	2	N	15					309
05	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	20 19	1 9	1025	2	N	17					326
06	1470	N	916	-0-	-554	-0-	18 6	1 9	892	2	N	5					331

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	513	3	23	9	Y	21	43	1			37
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

01	4805	X	3232	-0-	-1573	-0-	3180	3	52	9	Y	47	95	1			81
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6	9	N	5					164
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

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					30
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2556	3			Y	-0-					76
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2544	-0-	-556	291	2515	3	29	9	N	26					115
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

01	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1610	3	8	9	N	7					187
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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	N	8					90
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	3	19	9	N	17	35	1			29
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	3	1	9	Y	1	1	8			51
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	69	1	1789	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1800	3	36	9	N	33	37	1			9
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

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
01	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	969	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

01	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1483	3	Y	7	9	1			1
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-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

01	4278	X	2584	-0-	-1694	-0-	60 45	1 9	2479	3	Y	41	41	1			6
02	4002	X	2186	-0-	-1816	-0-	49 25	1 9	2112	3	Y	23	24	1			5
03	4278	X	2045	-0-	-2233	-0-	49 23	1 9	1973	3	Y	21	22	1			4
*04	3330	X	1925	-0-	-1405	-0-	46 22	1 9	1857	3	Y	20	21	1			3
*05	2759	X	1919	-0-	-840	-0-	50 19	1 9	1850	3	Y	17	16	1			4
06	2490	X	1793	-0-	-697	-0-	44 24	1 9	1725	3	Y	22	19	1			7

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
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1602	3	Y	112	106	1			15
							123	9									
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									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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-

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
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

01	620	N	453	-0-	-167	-0-	47	1	406	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

01	1364	N	719	-0-	-645	-0-	719	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	651	X	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

01	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

01	1705	X	1382	-0-	-323	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

01	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	175	1	1509	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

01	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

01	3100	N	3320	-0-	220	427	3320	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			Y	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

01	1767	N	993	-0-	-774	-0-	993	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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	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

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	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

01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

01	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

01	3100	N	3665	-0-	565	3854	3665	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

01	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2449	X	54	-0-	-2395	-0-	33	3	21	9	Y	19	22	1			5
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

01	T. A.		9	-0-	9	117	9	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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-

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
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-

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
01	2449	X	952	-0-	-1497	-0-	927	3	25	9	N	23	26	1			6
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-

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
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

01	1147	N	700	-0-	-447	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	3	13	9	Y	12	13	1			3
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-

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
01	3503	X	2524	-0-	-979	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

01	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

01	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2552	3	17	9	Y	15	17	1			4
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

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
01	1643	N	1065	-0-	-578	-0-	46	1	1019	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*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-

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1157	3	24	9	Y	22	25	1			6
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

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	3	17	9	Y	15	17	1			4
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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

01	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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-

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
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2278	3	35	9	Y	32	36	1			8
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

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

01	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1130	3	21	9	Y	19	21	1			5
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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	651	3	30	9	Y	27	30	1			7
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-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*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-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

01	4909	X	3268	-0-	-1641	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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-

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

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

01	0	N	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

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-

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
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2081	3	35	9	Y	32	36	1			8
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

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1168	-0-	-1498	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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

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
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
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

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1340	3	12	9	Y	11	12	1			3
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31	9	Y	28	31	1			7
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

01	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	834	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2666	N	2324	-0-	-342	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4588	X	2984	-0-	-1604	-0-	2973	3	11	9	Y	10	11	1			3
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

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
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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	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

01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1984	N	961	-0-	-1023	-0-	961	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	190	1	2288	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2728	N	1626	-0-	-1102	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

01	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

01	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

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
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

01	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

01	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2697	N	2363	-0-	-334	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

01	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
*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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2288	3 4 9	Y	4	5	1	1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	3 29 9	Y	26	29	1	7
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
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-

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
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

01	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

01	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	55	1	1227	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8401	X	3079	-0-	-5322	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	62	1	1384	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

01	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	200	1	1724	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

01	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2325	N	1413	-0-	-912	-0-	61	1	1352	3	N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

01	10113	X	5955	-0-	-4158	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

01	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

01	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

01	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1775	3	30	9	Y	27	30	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
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

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

01	2387	N	1656	-0-	-731	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

01	2170	X	1050	-0-	-1120	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	Y	8	10	1			2
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

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1923	3	59	9	Y	54	61	1			14
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

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
01	3038	N	2574	-0-	-464	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*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-

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
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	3	28	9	Y	25	28	1			6
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

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
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-

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
01	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1416	3	47	9	Y	43	48	1			11
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*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-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

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
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	60	1	790	3	N	21	19	1			3
							23	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	14	14	1			3
							15	9									
*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

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
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	63	1	1403	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	6140	-0-	3040	3040	6081	3	59	9	N	54	44	1			14
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

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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2146	3	47	9	Y	43	49	1			11
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

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
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	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
01	2995	X	2388	-0-	-607	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

01	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

01	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	79	1	1777	3	N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	X	2050	-0-	-1050	-0-	88	1	1962	3	N	-0-			-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

01	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-			-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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-

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
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1459	3	61	9	Y	55	62	1			14
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

01	2790	N	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

01	1240	N	58	-0-	-1182	-0-	44	3	14	9	N	13	36	1			3
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

01	4495	X	1209	-0-	-3286	-0-	1201	3	8	9	Y	7	6	0			2
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

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
01	8959	X	6805	-0-	-2154	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

01	1736	N	1165	-0-	-571	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

01	7130	X	1406	-0-	-5724	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
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-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

01	8401	X	4049	-0-	-4352	-0-	4025	3	24	9	N	22	24	0			5
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

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

01	16461	X	2204	-0-	-14257	-0-	2186	3	18	9	N	16	13	0			4
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

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

01	7378	X	3251	-0-	-4127	-0-	3231	3	20	9	Y	18	20	0			4
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

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

01	14601	X	4594	-0-	-10007	-0-	4575	3	19	9	Y	17	19	0			4
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

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
01	17825	X	2774	-0-	-15051	-0-	2763	3	11	9	Y	10	9	0			2
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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	20446	-0-	-3052	-0-	20282	3	164	9	Y	149	141	1			22
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

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39467	X	39467	-0-	-0-	-0-	39362	3	105	9	Y	95	87	0			22
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

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9758	3	205	9	Y	186	151	0			43
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

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	25100	-0-	-2118	-0-	24920	3	180	9	Y	164	158	1			25
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

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	18138	-0-	-958	-0-	17943	3	195	9	Y	177	162	0			41
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

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	2987	-0-	-16295	-0-	2970	3	17	9	Y	15	13	0			3
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

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
01	19096	X	18862	-0-	-234	-0-	18742	3	120	9	Y	109	100	0			25
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

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

01	21204	X	16771	-0-	-4433	-0-	16643	3	128	9	Y	116	110	1			17
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

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

01	28303	X	24044	-0-	-4259	-0-	23890	3	154	9	N	140	157	1			36
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

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

01	31775	X	29457	-0-	-2318	-0-	29457	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			6
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

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
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2773	2	25	9	Y	23	52	1			65
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

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
01	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2761	2	25	9	Y	23	62	1			82
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

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
01	2201	N	1613	-0-	-588	-0-	1609	2	4	9	Y	4					144
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

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
01	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1840	2	6	9	Y	5					129
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

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
01	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2889	2	26	9	Y	24	70	1			88
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

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	175411	X	175411	-0-	-0-	-0-	173750	3	1661	9	N	1510	1881	1			261
*08	153338	X	153338	-0-	-0-	-0-	152206	3	1132	9	N	1029	1167	1			123
09	136680	X	131048	-0-	-5632	-0-	129991	3	1057	9	N	961	965	1			119
10	141236	X	123538	-0-	-17698	-0-	122614	3	924	9	N	840	862	1			97
11	136680	X	112741	-0-	-23939	-0-	111660	3	1081	9	N	983	927	1			153
12	141236	X	103824	-0-	-37412	-0-	102794	3	1030	9	N	936	944	1			145
01	141236	X	92454	-0-	-48782	-0-	91607	3	847	9	N	770	796	1			119
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

01	930	N	695	-0-	-235	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

01	434	N	405	-0-	-29	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	378	-0-	-149		-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-		-0-	9	1	143	2	Y	53	55	1			19
								24	3	58	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-		-0-	41	1	650	2	Y	47	50	1			17
								111	3	52	9							
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							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	120	-0-	-407		-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	Y	9	12	1			3
							232	3	10	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	987	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
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							

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
01	3100	N	3321	-0-	221	221	169	1	2677	2	Y	17	18	1			6
							456	3	19	9							
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							

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
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	93	1	960	2	Y	33	43	1			12
							319	3	36	9							
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							

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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
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									

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
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	46	1	477	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
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									

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
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
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							

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
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	2	Y	18	19	1			6
							186	3	20	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3928	-0-		-412	-0-	264	1	2724	2	Y	31	41	1			11
								906	3	34	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-		-0-	-0-	183	1	2909	2	Y	13	13	1			5
								497	3	14	9							
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-	169	1	2203	2	Y	19	17	1			11
								308	3	21	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-		-0-	-0-	342	1	3531	2	Y	73	96	1			26
								1175	3	80	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	154	1	1588	2	Y	9	12	1			3
							528	3	10	9							
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							

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
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	232	1	3679	2	Y	21	22	1			8
							627	3	23	9							
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							

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
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	184	1	2923	2	Y	18	19	1			7
							499	3	20	9							
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							

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
01	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	103	1	1638	2	Y	18	19	1			7
							280	3	20	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	190	1	3014	2	Y	6	6	1			2
							514	3	7	9							
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							

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
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	214	1	3397	2	Y	23	24	1			8
							580	3	25	9							
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							

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
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	129	1	1596	2	Y	17					59
							226	3	19	9							
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							

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
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	87	1	1390	2	Y	25	26	1			9
							238	3	28	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	168	1	2082	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	211	1	3351	2	Y	17	18	1			6
							572	3	19	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1520	2	Y	40	36	1			23
							212	3	44	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	104	1	1651	2	Y	22	23	1			8
							282	3	24	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	170	1	2217	2	Y	41	37	1			23
							310	3	45	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	173	1	1853	2	Y	6	6	1			5
							527	3	7	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	283	1	3032	2	Y	18	18	1			16
							863	3	20	9							
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							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	68	1	886	2	Y	14	12	1			8
							124	3	15	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
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									

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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	Y	32	29	1			18
							231	3	35	9							
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							

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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	94	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
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							

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
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	131	1	1403	2	Y	15	14	1			13
								399	3	17	9							
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	152	1	1566	2	Y	60	80	1			21
								521	3	66	9							
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							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1321	-0-		-322	-0-	85	1	1057	2	Y	26	33	1			16
								150	3	29	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2502	-0-		-164	-0-	167	1	1723	2	Y	35	47	1			12
								573	3	39	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	131	1	1623	2	Y	17					56
							230	3	19	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	Y	72	70	1			63
							306	3	79	9							
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							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	162	1	2005	2	Y	11	15	1			7
							284	3	12	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	262	1	2802	2	Y	23	22	1			20
								797	3	25	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1299	-0-		-189	-0-	65	1	1028	2	Y	28	30	1			10
								175	3	31	9							
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1903	-0-		-19	-0-	117	1	1536	2	Y	31	28	1			17
								216	3	34	9							
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							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1860	-0-		-93	-0-	121	1	1505	2	Y	18	22	1			11
								214	3	20	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	319	1	3293	2	Y	25	33	1			9
							1095	3	28	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	124	1	1280	2	Y	31	41	1			11
							425	3	34	9							
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									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	Y	8	10	1			5
							122	3	9	9							
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							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2246	-0-	-79	-0-	148	1	1827	2	Y	11	14	1			7
							259	3	12	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	136	1	1683	2	Y	13	17	1			8
							239	3	14	9							
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							

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
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	129	1	1601	2	Y	8	11	1			5
							227	3	9	9							
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							

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
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	166	1	2058	2	Y	21	26	1			13
							292	3	23	9							
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							

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
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	78	1	960	2	Y	16	21	1			10
							136	3	18	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	113	1	1394	2	Y	21	27	1			13
							197	3	23	9							
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							

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
01	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	136	1	1688	2	Y	41	51	1			25
							240	3	45	9							
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							

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
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1257	2	Y	16	21	1			10
							179	3	18	9							
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							

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	111	1	1381	2	Y	10	12	1			6
							196	3	11	9							
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							

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
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	216	1	3432	2	Y	14	15	1			5
							586	3	15	9							
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									

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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	22	28	1			13
							98	3	24	9							
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							

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
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	Y	21	26	1			13
							134	3	23	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	165	1	1771	2	Y	2	2	1			2
								504	3	2	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2209	-0-		-364	-0-	146	1	1513	2	Y	42	56	1			15
								504	3	46	9							
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							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1689	-0-		-16	-0-	110	1	1369	2	Y	14					48
								195	3	15	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	134	1	1746	2	Y	18	16	1			10
								244	3	20	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	98	1	1048	2	Y	24	24	1			21
								298	3	26	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2343	-0-		-726	-0-	155	1	1600	2	Y	51	69	1			18
								532	3	56	9							
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							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1810	-0-		-1879	-0-	123	1	1283	2	Y	2	84	1			19
								402	3	2	9							
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									

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1910	-0-		-725	-0-	129	1	1346	2	Y	12	93	1			30
								422	3	13	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
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									

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
01	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	67	1	829	2	Y	19	24	1			12
							118	3	21	9							
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							

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
01	1085	N	998	-0-	-87	-0-	68	1	698	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
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							

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
01	2139	X	1486	-0-	-653	-0-	98	1	1029	2	Y	33	4	1			34
							323	3	36	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	7	7	1			6
							375	3	8	9							
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									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

01	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1204	2	14	9	Y	13	12	1			29
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

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

01	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2626	2	26	9	Y	24	22	1			58
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

01	279	N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
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

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

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	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

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	15	2	4	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

01	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1549	2	39	9	Y	35	40	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	3	17	9	Y	15	9	1			11
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

01	2418	N	1360	-0-	-1058	-0-	1336	2	24	9	Y	22	29	1			4
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

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

01	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1105	2	13	9	Y	12	13	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1452	2	34	9	Y	31	30	1			9
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

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	83	1	2316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

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
01	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	47	1	1297	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	Y	5	3	1			3
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-

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
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	496	N	271	-0-	-225	-0-	267	2	4	9	Y	4	5	1			6
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-

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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	674	2	10	9	Y	9	10	1			1
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-

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
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	103	1	2864	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-		-41	-0-	2	1	46	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
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									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 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
01	1178	N	1023	-0-		-155	-0-	35	1	959	2	Y	26	26	1			1
								29	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	728	-0-		-47	-0-	697	3	31	9	Y	28	23	1			9
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-		-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	7	1	197	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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-

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
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	46	1	1274	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
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									

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
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	77	1	2132	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10	12	1			2
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

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	3	12	9	Y	11	7	1			8
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

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

01	248	N	109	-0-	-139	-0-	86	2	23	3	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2114	2	26	9	Y	24	27	1			11
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

01	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2	Y	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2162	3	34 9	Y	31	19	1		17
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

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1169	2	4 9	Y	4	4	1		2
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

01	341	N	237	-0-	-104	-0-	223	3	14 9	Y	13	19	1		4
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3394	2	8 9	Y	7	9	1		1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

01	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3234	2	90 9	Y	82	94	1		9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2330	2	13	9	Y	12	14	1			9
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

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
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2451	3	15	9	Y	14	13	1			5
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

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
01	1922	N	574	-0-	-1348	-0-	445	2	116	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
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									

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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1012	2	112	9	Y	102	100	1			68
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

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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	9	Y	27	22	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

01	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	33 37	1 9	904	2	Y	34	34	1			1
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-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

01	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	60 13	1 9	1656	2	Y	12	12	1			-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	48 10	1 9	1332	2	Y	9	9	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
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-

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
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1059	2	Y	13	13	1			-0-
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-

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
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	33 17	1 9	926	2	Y	15	14	1			1
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-

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
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
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									

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
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	459	3	17	9	Y	15	12	1			5
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

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
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	128	1	3549	2	Y	194	191	1			7
							213	9									
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									

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
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

01	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	1518	2	33	9	Y	30	29	1			9
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-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

01	93	N	30	-0-	-63	-0-	21	2	6	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
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									

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3887	3	56	9	Y	51	49	1			14
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

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

01	465	X	115	-0-	-350	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	38	44	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2926	3	23	9	Y	21	12	1			15
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

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

01	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1632	3	3	9	Y	3	3	1			2
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

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

01	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3968	3	59	9	Y	54	53	1			19
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

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

01	1271	N	804	-0-	-467	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	Y	5	4	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11	9	Y	10	9	1			5
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

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
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

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5559	3	7	9	Y	6	5	1			2
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

01	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	3889	2	69	9	Y	63	73	1			7
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

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	44	2	12	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	14	1			11
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

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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	2511	N	2248	-0-	-263	-0-	2223	3	25	9	Y	23	23	1			8
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

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
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1124	2	24	9	Y	22	25	1			7
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

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
01	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	72	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1344	2	47	9	Y	43	43	1			12
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

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
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	3	11	9	Y	10	6	1			7
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

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
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

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
01	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2926	3	20	9	Y	18	11	1			10
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

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
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	3	9	9	Y	8	5	1			4
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

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
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1463	2	54	9	Y	49	59	1			35
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					1
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

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
01	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	29	1	1287	3	Y	65	53	1			21
							72	9									
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-

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
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	85	1	2360	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1447	2	51	9	Y	46	54	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4082	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	85	1	2360	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	112	1	3123	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
01	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2418	N	1434	-0-	-984	-0-	50 7	1 9	1377	2	Y	6	6	1			-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	1925	2	Y	8	8	1			-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	1437	2	Y	6	6	1			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	1774	2	Y	7	7	1			-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	2274	2	Y	7	7	1			-0-
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107 7	1 9	2141	2	Y	6	6	1			-0-

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
01	899	N	539	-0-	-360	-0-	513	3	26	9	Y	24	23	1			6
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-

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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	618	2	56	9	Y	51	44	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	106	1	2931	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

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
01	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	85	1	2373	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	142	1	3346	3	Y	-0-					-0-
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									

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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	58	1	1600	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	129	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
01	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	88	1	2442	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3725	2	28	9	Y	25	29	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3377	-0-	-808	-0-	117	1	3249	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	3	1			1
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2651	2	37	9	Y	34	39	1			4
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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	Y	12	21	1			19
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2475	2	4	9	Y	4	5	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

01	3100	X	1765	-0-	-1335	-0-	351	1	1407	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1380	3	30	9	Y	27	21	1			9
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	95	1	2639	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	55	1	1516	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

01	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3092	2	26	9	Y	24	27	1			11
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2278	2	106	9	Y	96	85	1			47
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2651	2	11	9	Y	10	12	1			2
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

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	64 39	1 9	1775	2	Y	35	35	1			1
02	1305	N	1272	-0-	-33	-0-	43 28	1 9	1201	2	Y	25	26	1			-0-
03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	43 24	1 9	1198	2	Y	22	22	1			-0-
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	42 24	1 9	1154	2	Y	22	21	1			1
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	44 3	1 9	1219	2	Y	3	4	1			-0-
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

01	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2322	2	160	9	Y	145	131	1			72
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
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									

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
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
01	2418	N	904	-0-	-1514	-0-	31	1	863	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	Y	-0-					-0-
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	565	1	897	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
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									

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
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2472	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	75	73	1			3
							83	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	385	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	135	132	1			5
							149	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	54	1	1508	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	433	1	858	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	43	1	1202	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	67	1	1865	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	37	1	1038	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	45	1	1244	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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-

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
01	2170	N	468	-0-	-1702	-0-	16	1	450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	3	6	9	Y	5	5	1			4
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

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
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

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

01	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

01	2914	N	2465	-0-	-449	-0-	2437	3	28	9	Y	25					48
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

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

01	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	1140	3	17	9	Y	15	9	1			11
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

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3715	3	17	9	Y	15	12	1			5
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

01	3472	X	2217	-0-	-1255	-0-	2167	2	50	9	Y	45	52	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2210	2	48	9	Y	44	51	1			20
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

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
01	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2293	2	10	9	Y	9	10	1			6
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

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
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2617	2	8	9	Y	7	7	1			5
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

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
01	2418	X	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2353	3	37	9	Y	34	34	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2188	2	32	9	Y	29	25	1			10
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

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2038	2	40	9	Y	36	32	1			18
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

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2319	2	7	9	Y	6	4	1			5
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

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
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

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28	33	1			3
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-

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
01	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	5239	2	91	9	Y	83	97	1			39
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

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
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-

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2628	2	15	9	Y	14	11	1			11
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

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
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2811	2	21	9	Y	19	18	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2046	N	1093	-0-	-953	-0-	38	1	1044	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1216	2	20	9	Y	18	22	1			13
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

01	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2405	2	69	9	Y	63	73	1			7
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

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	Y	19	22	1			9
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2836	2	46	9	Y	42	49	1			4
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5	9	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					226
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

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
01	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	86	1	2031	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
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

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
01	2883	X	2444	-0-	-439	-0-	2434	2	10	9	Y	9	7	1			6
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

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
01	1116	X	288	-0-	-828	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3247	2	13	9	Y	12	14	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2487	3	11	9	Y	10					20
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

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
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	3	15	9	Y	14	14	1			5
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

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
01	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	2092	3	20	9	Y	18	17	1			6
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-

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
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	1992	2	29	9	Y	26	30	1			3
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

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
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	3	36	9	Y	33	20	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	1669	2	53	9	Y	48	56	1			5
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

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
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2188	2	14	9	Y	13	15	1			1
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

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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	141	1	3306	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

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
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2813	2	10	9	Y	9	12	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18	17	1			12
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

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

01	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3160	2	10	9	Y	9	10	1			4
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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	134	1	3729	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	402	1	1123	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

01	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1411	2	9	9	Y	8	10	1			6
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4123	X	2196	-0-	-1927	-0-	76	1	2108	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2663	-0-	-902	-0-	2649	2	14	9	Y	13	15	1			2
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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	44	1	1929	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	29	1	1300	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1423	2	113	9	Y	103	101	1			29
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

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
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

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	731	1	3066	3	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	2	35	9	Y	32	32	1			9
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

01	1519	X	1488	-0-	-31	-0-	1168	2	305	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	Y	17	18	1			6
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	472	3	28	9	Y	25	19	1			8
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
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

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2847	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	53	1	1480	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2356	N	1509	-0-	-847	-0-	52	1	1443	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
01	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	1526	2	13	9	Y	12	12	1			4
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

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
01	1178	X	496	-0-	-682	-0-	17	1	468	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	Y	6	5	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

01	3782	X	608	-0-	-3174	-0-	21	1	586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2244	3	47	9	Y	43	35	1			14
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

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

01	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2317	2	103	9	Y	94	92	1			27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

01	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	3624	2	39	9	Y	35	40	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

01	4433	X	2932	-0-	-1501	-0-	2275	2	593	3	Y	58	45	1			50
							64	9										
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										

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	8	1			3
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

01	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	80	1	2230	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9										
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										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	114	1	3159	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

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
01	3100	N	3366	-0-	266	266	116	1	3218	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

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
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	73	1	2037	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2573	-0-	-310	-0-	89	1	2484	2	Y	-0-					-0-
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	16	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	1764	2	460	3	Y	23	18	1			20
							25	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	93	1	2570	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

01	713	N	363	-0-	-350	-0-	288	2	75	3	Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

01	1426	N	835	-0-	-591	-0-	29	1	796	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	985	3	41	9	Y	37	30	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	95 30	1 9	2646	2	Y	27	27	1			1
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88 26	1 9	2432	2	Y	24	25	1			-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	2579	2	Y	26	26	1			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	90 30	1 9	2510	2	Y	27	26	1			1
05	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	92 28	1 9	2567	2	Y	25	25	1			1
06	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	116 25	1 9	2326	2	Y	23	23	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

01	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	2365	3	11	9	Y	10	8	1			3
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

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

01	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	93	1	2778	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2087	2	51	9	Y	46	53	1			5
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

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
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	89	1	2469	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1820	2	13	9	Y	12	15	1			2
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

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
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-

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
01	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	123	1	3402	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3393	X	3221	-0-	-172	-0-	111	1	3096	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	112	1	3082	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	115	1	3193	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	119	1	3307	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	158	1	3150	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1525	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2103	2	20	9	Y	18	23	1			3
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

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2072	3	22	9	Y	20					38
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

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

01	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3333	3	8	9	Y	7	7	1			2
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2880	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	145	1	4024	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

01	3162	X	2813	-0-	-349	-0-	2740	2	73	9	Y	66	77	1			31
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

01	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	1338	2	14	9	Y	13	12	1			4
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

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
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-

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
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3219	2	13	9	Y	12	14	1			5
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

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
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2482	2	9	9	Y	8	8	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

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
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2936	2	75	9	Y	68	83	1			49
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

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
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4224	2	8	9	Y	7	12	1			11
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

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
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	2	10	9	Y	9	11	1			7
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

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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2132 2	88 9	Y	80	92 1				9
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2506 2	11 9	Y	10	12 1				2
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

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4469 3	9 9	N	8	8 1				3
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

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506 2		Y	-0-					-0-
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

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	40 1 39 9	1122 2	Y	35	35 1				1
02	1131	N	1086	-0-	-45	-0-	36 1 36 9	1014 2	Y	33	33 1				1
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	38 1 37 9	1061 2	Y	34	34 1				1
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	32 1 31 9	888 2	Y	28	28 1				1
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	36 1 39 9	1000 2	Y	35	35 1				1
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	47 1 42 9	944 2	Y	38	38 1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	91	1	2538	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

01	3100	N	4850	-0-	1750	3435	166	1	4623	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	341	336	1			12
							375	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	81	1	2244	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1			1
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-

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
01	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	84	1	2322	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

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
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	616	3	286	9	Y	260	173	1			219
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

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
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-

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
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2024	3	13	9	Y	12	12	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	103	1	2871	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

01	868	N	704	-0-	-164	-0-	660	2	44	9	Y	40	47	1			4
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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

01	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	113	1	3125	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	7	1			9
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6	6	1			4
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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2	9	Y	2	2	1			2
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

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
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	47	1	1310	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
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									

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
01	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1371	3	29	9	Y	26	16	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	5394	2	1406	3	Y	55	42	1			47
							61	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

01	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

01	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

01	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	2673	2	697	3	Y	31	24	1			27
							34	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2356	N	1559	-0-	-797	-0-	1556	3	3	9	Y	3					9
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

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

01	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	84	1	2330	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2733	3	25	9	Y	23	23	1			8
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

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
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	Y	8	7	1			5
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

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
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-

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
01	3100	X	459	-0-	-2641	-0-	453	2	6	9	Y	5	4	1			4
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	478	-0-	-32	-0-	477	2	1	9	Y	1	4	1			1

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
01	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1476	2	1	9	Y	1	2	1			1
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3319	2	17	9	Y	15	17	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1124	2	51	9	Y	46	20	1			33
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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

01	2356	N	792	-0-	-1564	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	3	17	9	Y	15	15	1			5
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

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	3348	X	2503	-0-	-845	-0-	2477	2	26	9	Y	24	24	1			16
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

01	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	62	1	1726	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

01	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2022	2	42	9	Y	38	44	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	4252	2	1109	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	85 35	1 9	2369	2	Y	32	32	1			1
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83 35	1 9	2302	2	Y	32	32	1			1
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	92 39	1 9	2520	2	Y	35	35	1			1
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	90 28	1 9	2499	2	Y	25	25	1			1
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	92 29	1 9	2549	2	Y	26	26	1			1
06	2580	N	2403	-0-	-177	-0-	113 25	1 9	2265	2	Y	23	23	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	96 163	1 9	2663	2	Y	148	146	1			5
02	2813	X	2707	-0-	-106	-0-	89 151	1 9	2467	2	Y	137	139	1			3
03	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	92 154	1 9	2533	2	Y	140	141	1			2
04	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	88 142	1 9	2431	2	Y	129	126	1			5
05	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	87 11	1 9	2416	2	Y	10	15	1			-0-
06	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	117 12	1 9	2350	2	Y	11	11	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2456	2	24	9	Y	22	26	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	71	1	1961	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
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									

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
01	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	113	1	3141	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

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
01	682	N	117	-0-	-565	-0-	99	2	18	9	Y	16	17	1			6
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-

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	148	1	4106	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	100	1	2771	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

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
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	3	15	9	N	14	13	1			5
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

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
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	205	1	5698	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
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									

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
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	74	73	1			3
							81	9									
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									

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
01	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3851	2	42	9	Y	38	34	1			19
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6851	X	6784	-0-	-67	-0-	233	1	6467	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
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									

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
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	211	1	5861	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3250	2	23	9	Y	21	20	1			14
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	2385	-0-	-795	-0-	2315	2	70	9	Y	64	28	1			62

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
01	3503	X	2822	-0-	-681	-0-	2816	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

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
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	Y	5	7	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	154	1	4282	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
01	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	85	1	2356	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	252	1	6989	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

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
01	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	153	1	4239	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	146	1	4051	2	Y	90	89	1			3
							99	9									
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									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

01	1054	N	661	-0-	-393	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

01	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	181	1	5021	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3741	2	37	9	Y	34	40	1			6
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

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

01	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	95	1	2638	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3084	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	146	1	4066	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

01	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	182	1	5048	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

01	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2217	3	30	9	Y	27	27	1			18
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

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3804	2	47	9	Y	43	50	1			20
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

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

01	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	153	1	4242	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
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									

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
01	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	95	1	2643	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
01	4402	X	3547	-0-	-855	-0-	120	1	3346	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
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									

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
01	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	81	1	2262	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

01	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	104	1	2135	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

01	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	172	1	4787	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

01	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	138	1	3822	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

01	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3365	3	54	9	Y	49	48	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2852	N	2836	-0-	-16	-0-	2764	2	72	9	Y	65	64	1			18
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

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
01	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	4151	2	15	9	Y	14	12	1			5
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

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
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2548	3	20	9	Y	18	11	1			13
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

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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
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									

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
01	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	135	1	3756	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	210	1	5844	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
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									

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
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	95	1	2641	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

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
01	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	93	1	2577	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

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
01	2821	X	2307	-0-	-514	-0-	2146	3	161	9	Y	146	140	1			39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	142	1	3943	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

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
01	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	93	1	2569	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
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									

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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1976	2	59	9	Y	54	44	1			18
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

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
01	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	1436	3	48	9	Y	44	43	1			12
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

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
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	152	1	4222	2	Y	406	400	1			14
							447	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	82	1	2279	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
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									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2801	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	179 53	1 9	4962	2	Y	48	47	1			2
02	4843	X	4714	-0-	-129	-0-	162 47	1 9	4505	2	Y	43	44	1			1
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	170 51	1 9	4701	2	Y	46	46	1			1
04	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	170 48	1 9	4712	2	Y	44	43	1			2
05	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	173 50	1 9	4819	2	Y	45	46	1			1
06	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	225 47	1 9	4490	2	Y	43	43	1			1

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
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81 28	1 9	2242	2	Y	25	24	1			1
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	73 23	1 9	2018	2	Y	21	22	1			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	76 25	1 9	2122	2	Y	23	23	1			-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66 20	1 9	1835	2	Y	18	17	1			1
05	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	64 13	1 9	1764	2	Y	12	13	1			-0-
06	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	83 13	1 9	1654	2	Y	12	12	1			-0-

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
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2688	2	28	9	Y	25	26	1			7
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

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
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	4743	2	415	9	Y	377	447	1			70
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

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
01	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	3989	2	41	9	Y	37	32	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3297	3	47	9	Y	43	62	1			12
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

01	2666	N	1802	-0-	-864	-0-	1746	2	56	9	Y	51	39	1			44
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

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

01	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3526	2	29	9	Y	26	31	1			19
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

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3398	2	30	9	Y	27	27	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	118	1	3285	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

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
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	126	1	3504	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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									

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
01	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	125	1	3469	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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-

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
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

01	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	52	1	2285	3	Y	39	31	1			13
							43	9									
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									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3439	3	100	9	Y	91	110	1			90
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

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

01	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	150	1	4179	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	135	1	3764	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3010	2	33	9	Y	30	35	1			6
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

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
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2418	3	197	9	Y	179	172	1			48
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	155	1	4301	2	Y	80	79	1			3
							88	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

01	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	135	1	3761	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	145	1	4031	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
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									

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
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	454	1	1756	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

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
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

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
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3570	3	46	9	Y	42	41	1			11
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

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
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4816	2	125	9	Y	114	112	1		32
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

01	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	60	1	1676	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
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								

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2893	2	84	9	Y	76	72	1		22
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

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

01	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	148	1	4125	2	Y	31	31	1		1
							34	9								
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								

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3185	2	29	9	Y	26	22	1		9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	189	1	5264	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
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									

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
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
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									

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
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	146	1	4053	2	Y	71	70	1			2
							78	9									
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									

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
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	191	1	5301	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	166	1	4624	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

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
01	4433	X	4305	-0-	-128	-0-	4285	2	20	9	Y	18	15	1			6
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

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
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	127	1	3535	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	154	1	4271	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

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
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4684	2	139	9	Y	126	123	1			36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1962	2	512	3	Y	21	16	1			18
							23	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4718	3	35	9	Y	32	31	1			21
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

01	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	67	1	1873	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

01	0	W	2502	-0-	2502	2502	2502	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	158	1	4384	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4366	2	57	9	Y	52	61	1			10
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

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
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2617	3	121	9	Y	110	66	1			108
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

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
01	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	291	1	8075	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
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									

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
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	4034	3	31	9	Y	28	40	1			8
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

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1730	3	15	9	Y	14	21	1			4
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

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

01	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	110	1	3066	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3079	3	33	9	Y	30	19	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	84	1	2326	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

01	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2374	3	59	9	Y	54	34	1			29
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2543	3	123	9	Y	112	91	1			37
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

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

01	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	188	1	5234	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6276	3	69	9	Y	63	51	1			21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

01	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	126	1	3511	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

01	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	148	1	4100	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1219	3	66	9	Y	60	49	1			20
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

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	54	1	1506	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

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
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3660	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

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
01	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	85	1	2348	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
01	4402	X	3760	-0-	-642	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	228	1	6327	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2247	2	58	9	Y	53	61	1			6
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

01	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	59	1	1627	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5487	X	4329	-0-	-1158	-0-	149	1	4151	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

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
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	562	1	3117	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
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									

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
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3313	2	92	9	Y	84	84	1			28
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

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
01	6944	X	6349	-0-	-595	-0-	220	1	6116	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
01	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	2	189	9	Y	172	172	1			58
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

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

01	3813	X	1259	-0-	-2554	-0-	43	1	1204	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

01	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	1725	2	9	9	Y	8	7	1			3
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

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

01	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	180	1	5012	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

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
01	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	221	1	6147	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	67	1	1850	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

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
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	71	1	1972	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	51	1	1406	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	Y	42	49	1			20
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

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	92	1	2544	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	65	1	1816	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	314	1	8711	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
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									

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
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

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
01	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	31	1	1383	3	Y	76	62	1			25
							84	9									
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									

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
01	5921	X	5913	-0-	-8	-0-	203	1	5648	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	90	1	2500	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

01	2790	N	1944	-0-	-846	-0-	1929	3	15	9	N	14	8	1			10
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	94	1	2220	3	Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

01	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	101	1	2814	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

01	6510	X	6279	-0-	-231	-0-	217	1	6029	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	153	1	4261	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	84	1	2333	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
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									

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
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4749	2	42	9	Y	38	34	1			19
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

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
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2980	3	80	9	Y	73	68	1			23
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

01	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	127	1	3542	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

01	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1846	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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-

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
01	2759	N	2271	-0-	-488	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

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
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	2	Y	115	113	1			4
							127	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
01	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	152	1	4231	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6492	3	65	9	Y	59	58	1			21
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

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
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5611	X	5387	-0-	-224	-0-	184	1	5107	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
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									

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
01	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	179	1	4968	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
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									

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
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4274	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
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									

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
01	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	84	1	2330	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4733	2	75	9	N	68	79	1		7
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

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5491	-0-	-616	-0-	5438	3	53	9	Y	48	30	1		26
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	121	1	3348	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
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								

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	155	1	4313	2	Y	51	50	1		2
							56	9								
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								

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	43	42	1		2
							47	9								
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								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3223	3	166	9	Y	151	145	1			40
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

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
01	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3982	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	71	1	1457	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
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									

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
01	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	82	1	2284	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2648	2	43	9	N	39	46	1			7
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	143	1	3968	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
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									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
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-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	24	1	1052	3	Y	113	92	1			37
							124	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	38	1	1678	3	Y	28	23	1			9
							31	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	35	1	982	2	Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	205	1	5701	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	133	1	3692	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3422	2	141	9	Y	128	121	1			86
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	76	75	1			3
							84	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9752	-0-	-416	-0-	337	1	9370	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	95	1	2636	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	981	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
01	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	7254	X	7140	-0-	-114	-0-	247	1	6873	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

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
01	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7719	X	7348	-0-	-371	-0-	254	1	7054	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

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
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	199	193	1			7
							219	9									
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									

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
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1333	N	780	-0-	-553	-0-	527	1	214	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1798	N	1340	-0-	-458	-0-	46	1	1266	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	3951	2	109	9	N	99	114	1			11
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

01	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	839	1	3573	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

01	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	138	1	3821	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	222	1	6155	2	Y	76	75	1			3
							84	9									
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									

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
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	193	1	5354	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
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									

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
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	265	261	1			9
							292	9									
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									

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
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	44	1	1218	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

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
01	6107	X	5712	-0-	-395	-0-	197	1	5480	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
01	6417	X	5008	-0-	-1409	-0-	174	1	4823	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
01	9765	X	9298	-0-	-467	-0-	322	1	8948	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	5849	2	42	9	Y	38	34	1			19
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-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2273	2	15	9	Y	14	13	1			4
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5120	2	17	9	Y	15	19	1			3
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

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4182	2	67	9	Y	61	72	1			11
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	147	1	4082	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	205	1	5698	2	Y	108	106	1			4
							119	9									
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									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

01	8742	X	8548	-0-	-194	-0-	297	1	8247	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

01	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	79	1	2206	2	Y	109	107	1			4
							120	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4853	-0-	-1223	-0-	168	1	4657	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

01	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5801	2	72	9	Y	65	79	1			47
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	217	1	6027	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	304	1	1452	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4697	2	39	9	Y	35	41	1			7
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

01	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	170	1	4718	2	Y	99	98	1			3
							109	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	147	1	4094	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4197	-0-	-19	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

01	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	90	1	1849	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1625	3	14	9	Y	13	19	1			4
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

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

01	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	132	1	2719	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	32	1	898	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	218	1	6069	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
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									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1223	3	14	9	Y	13	18	1			4
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

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
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2631	2	23	9	N	21	21	1			6
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

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
01	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4314	3	21	9	N	19	19	1			13
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

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
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	895	1	5906	2	Y	261	257	1			9
							287	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	164	1	4563	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

01	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3537	2	9	9	Y	8	6	1			7
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

01	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	219	1	6078	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

01	14291	X	12401	-0-	-1890	-0-	272	1	12094	3	N	32	26	1			11
							35	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	88	87	1			3
							97	9									
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-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

01	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	153	1	4260	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	51	1	1415	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	2	Y	70	69	1			2
							77	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6107	X	6034	-0-	-73	-0-	208	1	5767	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
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									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

01	775	N	724	-0-	-51	-0-	717	2	7	9	Y	6	10	1			9
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2685	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5098	2	64	9	Y	58	67	1			6
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

01	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	587	1	3265	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	215	1	5959	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

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
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	153	1	4254	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	90	89	1			3
							99	9									
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									

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
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	72	1	1992	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6975	X	6717	-0-	-258	-0-	852	1	5779	2	Y	78	77	1			3
							86	9									
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									

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
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	578	1	2611	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
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

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	3240	3	20	9	Y	18	18	1			12
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	113	1	3131	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			Y	-0-					-0-
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

01	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	155	1	4292	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

01	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	535	1	3206	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
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									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	118	1	3288	2	Y	91	90	1			3
							100	9									
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									

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
01	1767	X	535	-0-	-1232	-0-	423	2	110	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

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
01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	801	1	3315	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	114	1	3170	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	198	1	5496	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
01	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1877	3	39	9	Y	35	35	1			12
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

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
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	63	1	2770	3	Y	50	41	1			16
							55	9									
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									

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
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	86	70	1			28
							95	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	118	1	3273	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
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									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

01	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	164	1	4559	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3395	2	29	9	Y	26	30	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3386	2	24	9	Y	22	28	1			4
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

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
01	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	108	1	3009	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

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
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3098	2	14	9	Y	13	13	1			9
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

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	112	1	3110	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	156	1	4343	2	Y	77	76	1			3
							85	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	129	1	3597	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

01	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1252	2	17	9	Y	15	13	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5518	X	4224	-0-	-1294	-0-	4217	3	7	9	Y	6					12
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2961	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
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									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	228	1	6339	2	Y	115	113	1			4
							127	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

01	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	3593	3	54	9	Y	49	30	1			27
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

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	1015	1	9299	2	Y	85	83	1			3
							94	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	204	1	5678	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	Y	-0-					-0-
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-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	110	1	3053	2	Y	162	159	1			6
							178	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

01	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1267	2	8	9	Y	7	8	1			5
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

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

01	5580	X	3941	-0-	-1639	-0-	791	1	3144	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	736	1	3085	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2590	3	20	9	Y	18	18	1			12
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	101	1	2810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	477	-0-	-298	-0-	22	1	451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10281	-0-	-600	-0-	355	1	9876	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2709	-0-	-1445	-0-	94	1	2601	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4927	2	13	9	Y	12	11	1			4
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2774	2	19	9	Y	17	19	1			2
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

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	135	1	3742	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
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									

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
01	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	199	1	5522	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

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
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	383	1	10638	2	Y	136	134	1			5
							150	9									
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									

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
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2316	3	53	9	Y	48	47	1			17
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

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
01	2046	N	1327	-0-	-719	-0-	1296	3	31	9	N	28					54
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	452	1	2912	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2191	2	52	9	Y	47	36	1			38
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

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	72	1	1992	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	6119	3	105	9	Y	95	99	1			30
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

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	96	1	2663	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2921	3	28	9	Y	25	15	1			18
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

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
01	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
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									

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
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	794	1	3100	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
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-

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
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	81	1	2259	2	Y	78	77	1			3
							86	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6386	X	6154	-0-	-232	-0-	213	1	5928	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	98	1	2709	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	105	1	2923	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
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-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

01	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	123	1	3410	2	Y	67	66	1			2
							74	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

01	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

01	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	188	1	5231	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	351	1	9761	2	Y	71	70	1			2
							78	9									
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									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	2464	1	10333	3	N	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	92	1	2557	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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-

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3908	-0-	-1951	-0-	134	1	3718	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	221	1	6152	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

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
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	975	1	4090	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	5301	X	5255	-0-	-46	-0-	181	1	5037	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

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
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4190	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2351	2	58	9	Y	53	88	1			80
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2790	X	1916	-0-	-874	-0-	86	1	1782	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
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									

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
01	4154	X	3643	-0-	-511	-0-	125	1	3467	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

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
01	5766	X	4556	-0-	-1210	-0-	156	1	4339	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
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									

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
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

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
01	713	X	627	-0-	-86	-0-	22	1	602	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

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
01	7967	X	7799	-0-	-168	-0-	269	1	7468	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

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
01	7998	X	7280	-0-	-718	-0-	250	1	6940	2	Y	82	81	1			3
							90	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

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
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	113	1	3132	2	Y	121	119	1			4
							133	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	98	1	2732	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

01	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	139	1	3864	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

01	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	93	1	2588	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6275	-0-	-328	-0-	216	1	5989	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 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
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9075	3	118	9	Y	107	87	1			35
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

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
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	142	1	3944	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
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									

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
01	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	218	1	6054	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
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									

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
01	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3263	3	28	9	Y	25	24	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	Y	98	97	1			3
							108	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

01	10354	X	9275	-0-	-1079	-0-	9275	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5115	2	31	9	Y	28	24	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

01	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	112	1	3099	2	Y	133	131	1			5
							146	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
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									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	143	1	3964	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

01	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	164	1	4564	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6045	X	5116	-0-	-929	-0-	176	1	4875	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
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									

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
01	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	194	1	5389	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
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									

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
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3491	2	Y	199	196	1			7
							219	9									
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									

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
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	96	1	2681	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	120	1	3331	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
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									

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
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	171	1	4749	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
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									

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
01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	151	1	4199	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
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									

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
01	6944	X	6513	-0-	-431	-0-	224	1	6228	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

01	22506	X	21956	-0-	-550	-0-	758	1	21065	2	Y	121	119	1			4
							133	9									
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									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

01	28164	X	28164	-0-	-0-	-0-	975	1	27095	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4	-0-		-461	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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									

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

01	33139	X	25047	-0-		-8092	-0-	868	1	24113	2	Y	60	59	1			2
								66	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

01	620	N	465	-0-		-155	-0-	14	1	403	2	Y	44	44	1			1
								48	9									
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									

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

01	4371	X	3745	-0-		-626	-0-	267	1	3478	2	N	-0-					58
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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

01	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	2125	2			N	-0-					25
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

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
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	20	1	812	3	N	-0-					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

01	589	X	230	-0-	-359	-0-	34	1	196	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

01	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	410	1	2401	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	370	1	2163	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	212	1	1242	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	125	1	1004	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	119	1	2375	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

01	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	207	1	1746	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

01	2604	X	1894	-0-	-710	-0-	23	1	1871	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

01	2046	X	1434	-0-	-612	-0-	17	1	1417	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	397	1	3201	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	162	1	1306	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	41	1	3328	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	28	1	2232	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3379	X	1177	-0-	-2202	-0-	14	1	1163	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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		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

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	300	1	749	2	Y	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
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	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

01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					120
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

01	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			N	-0-					76
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

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

01	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1664	2	28	9	N	25					139
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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-

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

01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	16	1	2122	2	N	167	180	1			75
							184	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2061	2	N	13					88
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					88

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

01	1488	N	999	-0-	-489	-0-	914	2	85	9	N	77	187	1			20
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

01	1085	N	723	-0-	-362	-0-	672	2	51	9	N	46	186	1			47
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

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
01	527	X	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

01	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	1674	2	65	9	Y	59	58	1			9
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1801	2	63	9	Y	57	56	1			9
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

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

01	2015	X	964	-0-	-1051	-0-	944	2	20	9	Y	18	174	1			23
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2564	2	47	9	Y	43	39	1			7
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

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

01	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2384	2	57	9	N	52	189	1	3	8	60
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

01	1612	N	350	-0-	-1262	-0-	331	2	19	9	Y	17	23	1			3
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

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
01	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

01	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	1	1	2714	2	Y	82	83	1			23
							90	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

01	248	X	126	-0-	-122	-0-	13	1	110	2	N	3					80
							3	9									
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									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	N	40					145
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

01	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2708	2	8	9	N	7					117
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	10	1	288	2	Y	10	28	1			18
							11	9									
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									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

01	744	X	508	-0-	-236	-0-	493	2	15	9	Y	14	14	1			19
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

01	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2919	2	44	9	N	40					170
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

01	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	303	1	2579	2	N	2	2	8			82
							2	9									
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

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
01	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	3577	2	29	9	N	26					89
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	464	N	362	-0-	-102	-0-	14	1	345	2	Y	3					7
							3	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1	380	2	Y	3					10
							3	9									
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	13	1	336	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	3					11
							3	9									
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	13	1	328	2	Y	2					13
							2	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	4060	2	21	9	N	19					149
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					72
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	3470	2	143	9	Y	130	187	1			67
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	961	-0-	-310	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			77
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

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
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	479	2	Y	15	31	1			23
							17	9									
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

01	1023	X	585	-0-	-438	-0-	519	2	66	9	N	60					118
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

01	3007	X	642	-0-	-2365	-0-	636	2	6	9	N	5					17
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

01	2294	N	137	-0-	-2157	-0-	85	2	52	9	Y	47	48	1			21
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

01	2697	X	2644	-0-	-53	-0-	270	1	2296	2	N	71	179	1	4	8	48
							78	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	539	-0-	-81	-0-	18	1	508	2	Y	12	77	1			32
							13	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	677	-0-	-594	-0-	71	1	605	2	N	1	1	8			189
							1	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1	1	2142	2	Y	41	42	1			33
							45	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	428	1	3637	2	N	1	1	8			23
							1	9									
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

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	266
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					34
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2407	2	154	9	N	140	190	1			70
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1176	-0-	-746	-0-	1176	2			N	-0-					23
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	306	-0-	-66	-0-	10	1	275	2	Y	19	34	1			28
							21	9									
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									

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					20
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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2698	-0-	-402	543	2612	2	86	9	Y	78	180	1			38
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

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
01	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	2	1	4430	2	Y	88	90	1			82
							97	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	535	2	74	9	N	67	128	1			12
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

01	930	X	919	-0-	-11	-0-	906	2	13	9	N	12	54	1			75
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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	425	2	22	9	N	20	184	1			30
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	16647	X	13519	-0-	-3128	-0-	1094	1	12425	2	Y	-0-					132
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	12951	2	95	9	N	86	182	1			58
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

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	349	-0-	-4611	-0-	349	2			N	-0-					109
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

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	9967	-0-	-3425	-0-	9856	2	111	9	N	101	184	1			77
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

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3480	-0-	-2658	-0-	1	1	3285	2	Y	176	179	1			35
							194	9									
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									

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
01	13361	X	11070	-0-	-2291	-0-	10954	2	116	9	N	105	190	1			100
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

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
01	43989	X	36590	-0-	-7399	-0-	36208	2	382	9	N	347	382	1			120
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

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	310737	X	310737	-0-	-0-	-0-	301029	2	9708	9	Y	8825	7968	1			2290
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

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
01	395494	X	395494	-0-	-0-	-0-	383139	2	12355	9	Y	11232	10374	1			2915
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

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
01	SHUT IN		-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-

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
01	579465	X	321043	-0-	-258422	-0-	311657	2	9386	9	N	8533	8268	1			1009
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

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
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1737	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

01	2159	N	2109	-0-	-50	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-					-0-
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-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

01	1643	X	1485	-0-	-158	-0-	88	1	1397	2	N	-0-					-0-
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									

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

01	2108	X	1874	-0-	-234	-0-	1842	2	32	9	N	29	177	1	1	8	173
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

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

01	9201	X	3132	-0-	-6069	-0-	3126	2	6	9	N	5					223
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

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

*07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	85	1	1375	3	Y	38	40	1			5
							42	9									
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	3	Y	52	56	1			2
							57	9									
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
*11	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	64	1	1081	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
*12	1860	N	926	-0-	-934	-0-	50	1	813	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
*01	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	61	1	1173	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	74	1			-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	14					14
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	122	1	890	3	Y	23					83
							25	9									
*08	1395	N	938	-0-	-457	-0-	101	1	800	3	Y	34					117
							37	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	79	120	1			76
							87	9									
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	967	3	Y	31					107
							34	9									
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	114	1	916	3	Y	44					151
							48	9									
*12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	113	1	933	3	Y	56	129	1			78
							62	9									
*01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	120	1	974	3	Y	3	79	1			2
							3	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

*07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	73	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	77	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

*07	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

*07	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	74	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	530	-0-	-493	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	323	-0-	-997	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
*10	1271	N	753	-0-	-518	-0-	45	1	708	3	Y	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	3	Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	Y	-0-					-0-
*01	744	N	377	-0-	-367	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

*07	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	161	1	2592	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
*08	3224	X	2253	-0-	-971	-0-	122	1	2114	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	3120	X	2403	-0-	-717	-0-	136	1	2239	3	Y	25	27	1			1
							28	9									
*10	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	138	1	2158	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*11	2730	X	1804	-0-	-926	-0-	99	1	1677	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
*12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	2480	X	1563	-0-	-917	-0-	76	1	1474	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

*07	744	N	675	-0-	-69	-0-	58	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	718	-0-	-26	-0-	73	1	645	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	693	-0-	-87	-0-	71	1	622	3	Y	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	664	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	707	-0-	-6	-0-	64	1	643	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 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
*07	4898	X	1711	-0-	-3187	-0-	100	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*08	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	236	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*09	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	265	1	4340	3	Y	-0-					-0-
*10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	302	1	4720	3	Y	74	68	1			6
							81	9									
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	257	1	4344	3	Y	69	70	1			5
							76	9									
*12	4774	X	876	-0-	-3898	-0-	49	1	807	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
*01	4929	X	1321	-0-	-3608	-0-	64	1	1240	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*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	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

*07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
*11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
*01	1922	N	430	-0-	-1492	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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
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
*07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	613	1	4212	3	Y	-0-					-0-
*08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	627	1	4357	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	398	1	4361	3	Y	-0-					-0-
*10	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	483	1	4474	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	453	1	4197	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	456	1	4291	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	473	1	4730	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*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	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					7

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
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	190	1	1661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2325	X	2228	-0-	-97	-0-	218	1	2008	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*09	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	219	1	1988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	191	1	1774	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*11	2160	X	2108	-0-	-52	-0-	202	1	1904	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*12	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	201	1	1888	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
*01	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	188	1	1885	3	Y	6	5	1	1	8	-0-
							7	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1209	N	808	-0-	-401	-0-	113	1	695	3	Y	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	148	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	127	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	131	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	109	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

*07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	24	3	Y	12					51
							13	9									
*08	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	43	3	Y	16					67
							18	9									
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	18	68	1			17
							20	9									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	20					37
							22	9									
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	24					61
							26	9									
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	40	52	1			49
							44	9									
*01	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	65	3	Y	2	50	1			1
							2	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*07	651	N	434	-0-	-217	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	426	-0-	-70	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	433	-0-	-1	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	X	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6020	-0-	3020	3020	346	1	5674	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	7210	-0-	4110	7130	423	1	6619	3	Y	153	140	1			13
							168	9									
*11	3000	N	6219	-0-	3219	10349	339	1	5731	3	Y	135	138	1			10
							149	9									
*12	16656	X	6307	-0-	-10349	-0-	353	1	5776	3	Y	162	152	1			20
							178	9									
*01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	284	1	5492	3	Y	165	162	1			23
							182	9									
*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	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	185	-0-	-175	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	496	N	480	-0-	-16	-0-	24 63	1 9	393	3	Y	57	77	1			8
*08	620	N	273	-0-	-347	-0-	12 53	1 9	208	3	Y	48	47	1			9
*09	570	N	504	-0-	-66	-0-	25 76	1 9	403	3	Y	69	75	1			3
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30 87	1 9	474	3	Y	79	75	1			7
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29 80	1 9	485	3	Y	73	75	1			5
*12	527	N	398	-0-	-129	-0-	18 92	1 9	288	3	Y	84	79	1			10
*01	589	N	338	-0-	-251	-0-	12 86	1 9	240	3	Y	78	77	1			11
*02	580	N	500	-0-	-80	-0-	22 81	1 9	397	3	Y	74	73	1			12
*03	403	N	223	-0-	-180	-0-	9 78	1 9	136	3	Y	71	73	1			10
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15 65	1 9	232	3	Y	59	60	1			9
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	408 2	1 9	4461	3	Y	2	2	1			-0-
*08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	4960	3	Y	3	2	1			1
*09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	405 1	1 9	4716	3	Y	1	2	1			-0-
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	507 3	1 9	4701	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
*11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9	4601	3	Y	2	2	1			-0-
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	529 4	1 9	4969	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
*01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	505 19	1 9	5055	3	Y	17	15	1	1	8	1
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	461 15	1 9	4571	3	Y	14	12	1	1	8	1
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	466 13	1 9	4967	3	Y	12	12	1			1
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	473 33	1 9	4884	3	Y	30	29	1			2
*05	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	432 28	1 9	4560	3	Y	25	23	1			4
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	221	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	226	1	2826	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	220	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	298	1	2765	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	275	1	2592	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	297	1	2794	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	3038	X	2432	-0-	-606	-0-	221	1	2210	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*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	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	589	N	447	-0-	-142	-0-	15	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	540	N	467	-0-	-73	-0-	10	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	600	N	473	-0-	-127	-0-	45	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*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		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 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
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*07	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	117	1	1893	3	Y	44	46	1			6
							48	9									
*08	2356	N	1833	-0-	-523	-0-	98	1	1698	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	142	1	2325	3	Y	54	59	1			2
							59	9									
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	143	1	2239	3	Y	60	57	1			5
							66	9									
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	122	1	2063	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
*12	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	124	1	2036	3	Y	60	57	1			7
							66	9									
*01	2418	N	905	-0-	-1513	-0-	44	1	842	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	620	-0-	-124	-0-	35	1	585	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	469	-0-	-213	-0-	46	1	423	3	Y	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	3	Y	-0-					-0-
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	93	1	933	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	6			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2005	3	69	9	Y	63	55	1	2	8	10
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1824	3	31	9	Y	28	29	1	3	8	6
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	3	28	9	Y	25	22	1	4	8	5
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1531	3	25	9	Y	23	18	1	4	8	6
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1528	3	30	9	Y	27	24	1	3	8	6
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	3	33	9	Y	30	24	1	6	8	6
*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	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	589	1	3123	3	Y	-0-					-0-
*08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	615	1	3461	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	596	1	3215	3	Y	-0-					-0-
*10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	668	1	3328	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	641	1	3255	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3423	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	635	1	3274	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*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	NO RPT	-0-	-3780	-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 #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	116	1	1229	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	118	1	1305	3	Y	41	38	1	2	8	9
							45	9									
*09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	115	1	1234	3	Y	33	38	1	1	8	3
							36	9									
*10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	129	1	1193	3	Y	40	34	1	2	8	7
							44	9									
*11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	130	1	1222	3	Y	40	38	1	2	8	7
							44	9									
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	136	1	1277	3	Y	58	55	1	4	8	6
							64	9									
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	122	1	1217	3	Y	251	236	1	2	8	19
							276	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	296	3	50	9	Y	45					80
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	3	13	9	Y	12					92
*09	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	3			Y	-0-					92
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2					94
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	96	1			5
*12	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	3			Y	-0-					5
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	135	1	2179	3	Y	85	89	1			12
							94	9									
*08	2015	N	1449	-0-	-566	-0-	75	1	1309	3	Y	59	59	1			12
							65	9									
*09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	80	1	1305	3	Y	98	106	1			4
							108	9									
*10	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	96	1	1494	3	Y	120	114	1			10
							132	9									
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	3	Y	112	114	1			8
							123	9									
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	Y	128	120	1			16
							141	9									
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	3	Y	129	127	1			18
							142	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

*07	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	3			Y	-0-					152
*08	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	1711	2	18	9	Y	16	1	8			167
*09	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	2			Y	-0-					167
*10	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			167
*11	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1250	2			Y	-0-					167
*12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			167
*01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1320	2	2	9	Y	2	1	8			168
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

*07	341	N	240	-0-	-101	-0-	29 4	1 9	207	3	Y	4	1	1			4
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	297	3	Y	3	6	1			1
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	187	3	Y	5	5	1			1
*10	248	N	188	-0-	-60	-0-	32 3	1 9	153	3	Y	3	3	1			1
*11	330	N	226	-0-	-104	-0-	35 2	1 9	189	3	Y	2	2	1			1
*12	248	N	185	-0-	-63	-0-	30 2	1 9	153	3	Y	2	2	1			1
*01	186	N	158	-0-	-28	-0-	27 1	1 9	130	3	Y	1	2	1			-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	155	1	2303	3	Y	-0-					38
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	2347	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-					38
*10	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	138	1	1996	2	Y	-0-					38
*11	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	157	1	2037	2	Y	-0-					38
*12	2418	N	1920	-0-	-498	-0-	145	1	1772	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2065	2	Y	-0-					40
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	Y	15					55
							17	9									
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	159	1	2129	2	Y	18					73
							20	9									
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	125	1	1744	2	Y	84					157
							92	9									
*05	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	124	1	1603	2	Y	13					170
							14	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

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
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	145	1	2148	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	148	1	2140	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	143	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*10	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	137	1	1981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	143	1	1847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	160	1	1966	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	145	1	1930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					40
*08	837	X	632	-0-	-205	-0-	628	3	4	9	N	4	1	8			43
*09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	809	3	8	9	N	7					50
*10	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1243	3	70	9	N	64					114
*11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	770	3	25	9	N	23					137
*12	837	X	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-					137
*01	1302	X	872	-0-	-430	-0-	800	3	72	9	N	65	171	1	1	8	30
*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	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3564	3	57	9	Y	52	56	1	2	8	32
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3757	3	64	9	Y	58	57	1	2	8	31
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3605	3	48	9	Y	44	58	1	2	8	15
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3565	3	58	9	Y	53	28	1	3	8	37
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3246	3	62	9	Y	56	83	1	2	8	8
*12	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3005	3	57	9	Y	52	29	1	5	8	26
*01	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	198	1	2555	3	Y	48	58	1	2	8	14
							53	9									
*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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					49

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
*07	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3303	3	26	9	Y	24	1	8			64
*08	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2829	3	87	9	Y	79	1	8			142
*09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3197	3	33	9	Y	30					172
*10	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3025	3	7	9	Y	6	2	8			176
*11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3052	3	11	9	Y	10	158	1	1	8	27
*12	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3070	3	15	9	Y	14	3	8			38
*01	3348	X	2509	-0-	-839	-0-	2494	3	15	9	Y	14	2	8			50
*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	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					87

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
*07	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*09	1470	N	834	-0-	-636	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*10	1457	N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	852	-0-	-438	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*12	868	N	393	-0-	-475	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	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
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
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

*07	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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 #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*09	570	N	497	-0-	-73	-0-	25	1	440	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*10	682	N	674	-0-	-8	-0-	36	1	604	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*11	600	N	522	-0-	-78	-0-	26	1	465	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
*12	527	N	439	-0-	-88	-0-	22	1	382	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*01	682	N	476	-0-	-206	-0-	21	1	419	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	510	N	257	-0-	-253	-0-	14	1	241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	434	N	369	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	558	N	471	-0-	-87	-0-	23	1	442	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*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	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2511	N	1990	-0-	-521	-0-	116	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*08	2201	N	848	-0-	-1353	-0-	46	1	802	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	1370	-0-	-730	-0-	79	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	N	1577	-0-	-407	-0-	95	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	3	Y	-0-					-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	59	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					43
*08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2502	3	14	9	N	13	1	8			55
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2428	3	20	9	N	18					73
*10	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2491	3	47	9	N	43	1	8			115
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2420	3	30	9	N	27					142
*12	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2409	3	50	9	N	45	2	8			185
*01	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2335	3	52	9	N	47	179	1			53
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		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 #: 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	341	1	3180	3	Y	-0-					-0-
*08	4061	X	4010	-0-	-51	-0-	360	1	3649	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3930	X	3836	-0-	-94	-0-	349	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*10	4061	X	3267	-0-	-794	-0-	318	1	2947	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	323	1	3042	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	339	1	3190	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	358	1	3584	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	358	1	3546	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	327	1	3490	3	Y	-0-					-0-
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	312	1	3224	3	Y	-0-					-0-
*05	4185	X	3415	-0-	-770	-0-	295	1	3119	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	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 #: 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
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	197	1	3171	3	Y	-0-					-0-
*08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	167	1	2906	3	Y	-0-					-0-
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	190	1	3122	3	Y	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	204	1	3189	3	Y	-0-					-0-
*11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	185	1	3128	3	Y	-0-					-0-
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	225	1	3692	3	Y	-0-					-0-
*01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-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
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	689	1	2095	3	Y	-0-					-0-
*08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	511	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	526	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*10	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	511	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*11	2640	N	2048	-0-	-592	-0-	525	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	653	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*01	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	522	1	1685	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1922	X	1674	-0-	-248	-0-	1621	3	53	9	Y	48	52	1	1	8	30
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1662	3	57	9	Y	52	52	1	1	8	29
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1677	3	44	9	Y	40	54	1	1	8	14
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1604	3	52	9	Y	47	26	1	1	8	34
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1461	3	56	9	Y	51	77	1	1	8	7
*12	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1204	3	51	9	Y	46	26	1	3	8	24
*01	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	82	1	1060	3	Y	43	53	1	1	8	13
							47	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-
*08	589	X	546	-0-	-43	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	3	Y	-0-					-0-
*10	682	X	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	3	Y	-0-					-0-
*11	660	X	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	682	X	349	-0-	-333	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
*01	651	X	289	-0-	-362	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-480	-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 #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	579	1	912	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
*08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	537	1	961	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
*09	1590	X	1491	-0-	-99	-0-	574	1	866	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	603	1	1031	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
*11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	521	1	1114	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
*12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	560	1	1234	3	Y	50	47	1			6
							55	9									
*01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	460	1	1275	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

*07	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	121	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	125	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	127	1	1983	3	Y	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	99	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2759	N	2140	-0-	-619	-0-	190	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*08	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	200	1	2067	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2850	X	1991	-0-	-859	-0-	198	1	1793	3	Y	-0-					-0-
*10	2945	X	1577	-0-	-1368	-0-	153	1	1422	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2250	X	1501	-0-	-749	-0-	144	1	1356	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	172	1	1614	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	352	1	3523	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					4

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
*07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	44	1	716	3	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	48	1	833	3	Y	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	76	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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		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
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-			-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-			-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-			-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-			-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	Y	-0-			-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-			-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	-0-			-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-
*08	3534	X	2521	-0-	-1013	-0-	2521	3			Y	-0-			-0-
*09	3090	X	2188	-0-	-902	-0-	2188	3			Y	-0-			-0-
*10	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	2306	3			Y	-0-			-0-
*11	3090	X	2050	-0-	-1040	-0-	2050	3			Y	-0-			-0-
*12	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	1891	3			Y	-0-			-0-
*01	2511	X	1802	-0-	-709	-0-	1802	3			Y	-0-			-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-			-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	-0-			-0-
*09	360	N	250	-0-	-110	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
*10	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	3	Y	-0-			-0-
*11	420	N	299	-0-	-121	-0-	16	1	283	3	Y	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-			-0-
*01	434	N	346	-0-	-88	-0-	16	1	330	3	Y	-0-			-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2139	N	1163	-0-	-976	-0-	68	1	1095	3	Y	-0-			-0-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1918	3	Y	-0-			-0-
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	120	1	1973	3	Y	-0-			-0-
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	3	Y	-0-			-0-
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	3	Y	-0-			-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	147	1	2412	3	Y	-0-			-0-
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	3	Y	-0-			-0-
*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	0	N	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
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	89	1	2041	3	Y	-0-					-0-
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	211	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	275	1	2589	3	Y	-0-					-0-
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	202	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*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		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

*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		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 #: 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
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	679	1	3068	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*08	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	527	1	2627	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*09	4650	X	3056	-0-	-1594	-0-	505	1	2521	3	Y	27	30	1			1
							30	9									
*10	4588	X	3223	-0-	-1365	-0-	656	1	2533	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*11	4440	X	2737	-0-	-1703	-0-	595	1	2111	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
*12	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	548	1	2263	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
*01	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	465	1	2359	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
*02	3016	X	2594	-0-	-422	-0-	558	1	2004	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*03	3224	X	1569	-0-	-1655	-0-	331	1	1226	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	704	1	3584	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
*05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	787	1	3409	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					5

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
*07	1178	N	853	-0-	-325	-0-	48	1	780	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
*08	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	72	1	1245	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	116	1	1897	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
*10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
*11	1290	X	1042	-0-	-248	-0-	56	1	953	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
*12	2108	X	689	-0-	-1419	-0-	38	1	614	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
*01	2108	X	618	-0-	-1490	-0-	29	1	556	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	90	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	259	-0-	-423	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

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

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*08	744	X	668	-0-	-76	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*09	720	X	699	-0-	-21	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*10	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*11	660	X	492	-0-	-168	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	129	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
*12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	70	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	493	X	72	-0-	-421	-0-	3	1	67	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	527	X	58	-0-	-469	-0-	3	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	510	X	63	-0-	-447	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

*07	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*11	1650	N	788	-0-	-862	-0-	44	1	744	3	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	997	-0-	-522	-0-	57	1	940	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	45	1	869	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	96	-0-	-276	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	157	-0-	-593	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	215	-0-	-870	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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 #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	101	-0-	-116	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 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
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1420	3	Y	58	71	1			8
							64	9									
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	189	1	3274	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
*09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	199	1	3257	3	Y	74	80	1			3
							81	9									
*10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	186	1	2904	3	Y	83	79	1			7
							91	9									
*11	3390	X	2996	-0-	-394	-0-	163	1	2749	3	Y	76	78	1			5
							84	9									
*12	3658	X	2817	-0-	-841	-0-	157	1	2564	3	Y	87	81	1			11
							96	9									
*01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	198	1	3817	3	Y	88	87	1			12
							97	9									
*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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*08	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	106	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	1561	-0-	-599	-0-	90	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	153	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	137	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*01	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	111	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
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
*07	2995	N	2738	-0-	-257	-0-	248	1	2466	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
*08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	254	1	2461	3	Y	24	23	1	1	8	5
							26	9									
*09	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	247	1	2671	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
*10	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	173	1	1602	3	Y	22	19	1	1	8	4
							24	9									
*11	3030	X	1339	-0-	-1691	-0-	126	1	1191	3	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
*12	3038	X	941	-0-	-2097	-0-	88	1	824	3	Y	26	25	1	1	8	3
							29	9									
*01	3038	X	1012	-0-	-2026	-0-	78	1	781	3	Y	139	130	1	1	8	11
							153	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

*07	620	N	517	-0-	-103	-0-	50	1	467	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	543	-0-	-46	-0-	50	1	493	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	603	-0-	-87	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	3	Y	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	Y	-0-					-0-
*01	620	N	498	-0-	-122	-0-	45	1	453	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3162	X	1102	-0-	-2060	-0-	186	1 4 9	912	3	Y	4	3	1			1
*08	3286	X	1670	-0-	-1616	-0-	213	1 4 9	1453	3	Y	4	4	1			1
*09	2490	X	1951	-0-	-539	-0-	210	1 3 9	1738	3	Y	3	4	1			-0-
*10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	133	1 7 9	1237	3	Y	6	4	1	1	8	1
*11	1620	X	1069	-0-	-551	-0-	102	1 4 9	963	3	Y	4	4	1			1
*12	2015	X	1038	-0-	-977	-0-	99	1 8 9	931	3	Y	7	6	1	1	8	1
*01	2015	X	925	-0-	-1090	-0-	81	1 30 9	814	3	Y	27	25	1	1	8	2
*02	1044	N	863	-0-	-181	-0-	77	1 19 9	767	3	Y	17	16	1			1
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	146	1 25 9	1561	3	Y	23	22	1			2
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	248	1 21 9	2565	3	Y	19	20	1			1
*05	3100	N	3414	-0-	314	314	293	1 21 9	3100	3	Y	19	16	1	1	8	3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	314					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1 7 9	1987	3	Y	6	6	1			1
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1 10 9	2147	3	Y	9	7	1	1	8	2
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	164	1 7 9	2243	3	Y	6	7	1			1
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	273	1 8 9	2526	3	Y	7	6	1	1	8	1
*11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	267	1 9 9	2516	3	Y	8	7	1	1	8	1
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1 12 9	2107	3	Y	11	10	1	1	8	1
*01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	216	1 58 9	2161	3	Y	53	49	1	1	8	4
*02	2407	N	2157	-0-	-250	-0-	194	1 43 9	1920	3	Y	39	37	1	1	8	2
*03	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	184	1 40 9	1967	3	Y	36	35	1			3
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	182	1 18 9	1878	3	Y	16	18	1			1
*05	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	187	1 17 9	1981	3	Y	15	14	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1	947	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	821	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	95	1	880	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	849	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*12	1178	N	800	-0-	-378	-0-	76	1	718	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	992	N	849	-0-	-143	-0-	75	1	750	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	327	-0-	-45	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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		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 #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	98	1	1697	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*02	1102	N	553	-0-	-549	-0-	27	1	491	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
*03	1643	N	565	-0-	-1078	-0-	31	1	501	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	78	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*10	2046	X	1815	-0-	-231	-0-	177	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*11	1980	X	1624	-0-	-356	-0-	156	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*12	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	195	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	165	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*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	2015	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*05	2325	X	2324	-0-	-1	-0-	200	1	2109	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2735	-0-	-365	5275	219	1 3 9	2513	3	Y	3	2	1			1
*08	3100	N	2022	-0-	-1078	4197	209	1 3 9	1810	3	Y	3	2	1	1	8	1
*09	3000	N	1823	-0-	-1177	3020	203	1 1 9	1619	3	Y	1	2	1			-0-
*10	3100	N	2139	-0-	-961	2059	208	1 3 9	1928	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
*11	3000	N	2010	-0-	-990	1069	193	1 2 9	1815	3	Y	2	2	1			-0-
*12	3100	N	2082	-0-	-1018	51	200	1 4 9	1878	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
*01	2167	N	2116	-0-	-51	-0-	190	1 21 9	1905	3	Y	19	17	1	1	8	1
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	319	-0-	-22	-0-	6	1	313	3	Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	57	1	530	3	Y	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	Y	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					-0-
*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 3 9	818	3	Y	3	3	1			-0-
*05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	705	3	Y	2	2	1			-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	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
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	188	1	3021	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*08	3162	X	2090	-0-	-1072	-0-	113	1	1965	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	144	1	2365	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*10	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	163	1	2541	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*11	3060	X	2554	-0-	-506	-0-	142	1	2393	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*12	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	150	1	2454	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
*01	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	116	1	2236	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*02	2552	X	1944	-0-	-608	-0-	100	1	1825	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*03	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	122	1	1951	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2389	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	152	1	2296	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

*07	837	N	742	-0-	-95	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	3	Y	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	294	1	793	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	372	-0-	-258	-0-	194	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	428	-0-	-223	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	344	-0-	-286	-0-	19	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	Y	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	915	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1107	3	Y	11	10	1	1	8	2
							12	9									
*09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	90	1	935	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	950	3	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	138	1	1298	3	Y	16	15	1	1	8	2
							18	9									
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	129	1	1293	3	Y	81	76	1	1	8	6
							89	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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		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
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

*07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	402	1	6473	3	Y	52	55	1			7
							57	9									
*08	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	387	1	6713	3	Y	47	45	1			9
							52	9									
*09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	404	1	6620	3	Y	72	78	1			3
							79	9									
*10	7316	X	7208	-0-	-108	-0-	429	1	6699	3	Y	73	70	1			6
							80	9									
*11	7080	X	6937	-0-	-143	-0-	384	1	6477	3	Y	69	70	1			5
							76	9									
*12	7347	X	7298	-0-	-49	-0-	415	1	6796	3	Y	79	74	1			10
							87	9									
*01	7347	X	5808	-0-	-1539	-0-	282	1	5439	3	Y	79	78	1			11
							87	9									
*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	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					12

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

*07	1550	N	561	-0-	-989	-0-	69	1	492	3	Y	-0-					-0-
*08	775	N	524	-0-	-251	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	456	-0-	-144	-0-	73	1	383	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	410	-0-	-148	-0-	70	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	450	-0-	-60	-0-	70	1	380	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	438	-0-	-27	-0-	73	1	365	3	Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	76	1	365	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
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
*07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1405	3	14	9	Y	13	13	1	1	8	2
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6	6	1	1	8	1
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1454	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	1
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	3	9	9	Y	8	5	1	2	8	2
*11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1016	3	6	9	Y	5	5	1	1	8	1
*12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	887	3	11	9	Y	10	7	1	2	8	2
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	42	1	1463	3	Y	6	6	1	1	8	1
							7	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*08	868	N	700	-0-	-168	-0-	669	3	31	9	Y	28					28
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	8			28
*10	806	N	571	-0-	-235	-0-	568	3	3	9	Y	3					31
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	700	3	28	9	Y	25	38	1	1	8	17
*12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					17
*01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					17
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		41	-0-	41	41	40	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		6	-0-	6	47	6	1			Y	-0-					-0-
*10	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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		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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	155	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	124	1	886	3	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	792	-0-	-408	-0-	127	1	665	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	807	-0-	-433	-0-	138	1	669	3	Y	-0-					-0-
*11	990	N	804	-0-	-186	-0-	125	1	679	3	Y	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	142	1	678	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	676	-0-	-409	-0-	68	1	608	3	Y	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	3	Y	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	116	1	1078	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1255	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	897	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	118	1	1179	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1334	N	964	-0-	-370	-0-	88	1	875	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	3	Y	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	75	1	795	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	197	1	1580	3	Y	16	14	1			4
							18	9										
*08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	201	1	1671	3	Y	18	17	1	1	8	4
							20	9										
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	195	1	1638	3	Y	15	17	1			2
							17	9										
*10	1891	X	1866	-0-	-25	-0-	180	1	1665	3	Y	19	16	1	2	8	3
							21	9										
*11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	3	Y	18	17	1	1	8	3
							20	9										
*12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	3	Y	27	24	1	3	8	3
							30	9										
*01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	198	1	1982	3	Y	126	117	1	2	8	10
							139	9										
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1901	3	Y	94	89	1	2	8	5
							103	9										
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2060	3	Y	87	85	1			7
							96	9										
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	160	1	1648	3	Y	15	21	1			1
							17	9										
*05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	160	1	1689	3	Y	13	12	1			2
							14	9										
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	320	1	3241	3	Y	-0-					-0-
*08	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	327	1	2930	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	317	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*10	3565	X	2834	-0-	-731	-0-	276	1	2557	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	324	1	3055	3	Y	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	347	1	3262	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	3255	X	2333	-0-	-922	-0-	212	1	2120	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3277	X	1988	-0-	-1289	-0-	182	1	1805	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	610	1	3479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	638	1	3971	3	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
*09	4710	X	3734	-0-	-976	-0-	421	1	3309	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	411	1	3806	3	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
*11	4710	X	3783	-0-	-927	-0-	562	1	3214	3	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
*12	4619	X	3383	-0-	-1236	-0-	536	1	2836	3	Y	10	7	1	3	8	1
							11	9									
*01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	644	1	4176	3	Y	35	31	1	2	8	3
							39	9									
*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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	251	1	2516	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	257	1	2508	3	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*09	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	249	1	2166	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	239	1	2213	3	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	265	1	2499	3	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	292	1	2749	3	N	5	3	1	2	8	-0-
							6	9									
*01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	270	1	2701	3	N	15	13	1	1	8	1
							17	9									
*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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					2

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
*07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	492	1	2844	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	492	1	2988	3	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	488	1	2913	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	452	1	2782	3	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
*11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	342	1	3061	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	356	1	3186	3	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	318	1	3018	3	Y	25	23	1	1	8	2
							28	9									
*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	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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 #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3813	X	925	-0-	-2888	-0-	103	1	820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3690	X	10	-0-	-3680	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	10	X	-0-	-0-	-10	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1209	N	69	-0-	-1140	-0-	8	1	58	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*09	210	N	140	-0-	-70	-0-	21	1	110	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	146	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
*01	124	N	57	-0-	-67	-0-	9	1	44	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	2326	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	2397	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*09	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2313	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2765	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
*01	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	185	1	2379	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*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	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	667	1	2463	3	N	27	28	1			4
							30	9									
*08	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	734	1	2612	3	N	26	25	1			5
							29	9									
*09	4050	X	3243	-0-	-807	-0-	735	1	2464	3	N	40	43	1			2
							44	9									
*10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	792	1	4515	3	N	40	39	1			3
							44	9									
*11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	639	1	4209	3	N	39	39	1			3
							43	9									
*12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4180	3	N	43	41	1			5
							47	9									
*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	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					7

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
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	156	1	2505	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	4216	X	2458	-0-	-1758	-0-	134	1	2324	3	Y	-0-					-0-
*09	4080	X	3546	-0-	-534	-0-	204	1	3342	3	Y	-0-					-0-
*10	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	220	1	3438	3	Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	169	1	2846	3	Y	-0-					-0-
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	268	1	4394	3	Y	-0-					-0-
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	201	1	3877	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-3960	-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 #: 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
*07	2630	N	2621	-0-	-9	-0-	152	1	2447	3	N	20	21	1			3
							22	9									
*08	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	149	1	2582	3	N	19	18	1			4
							21	9									
*09	3150	X	2326	-0-	-824	-0-	132	1	2168	3	N	24	27	1			1
							26	9									
*10	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	156	1	2439	3	N	31	29	1			3
							34	9									
*11	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	133	1	2250	3	N	28	29	1			2
							31	9									
*12	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	144	1	2364	3	N	32	30	1			4
							35	9									
*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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

*07	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	204	1	3281	3	N	23	25	1			3
							25	9									
*08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	212	1	3673	3	N	21	20	1			4
							23	9									
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	221	1	3623	3	N	34	37	1			1
							37	9									
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	244	1	3812	3	N	36	34	1			3
							40	9									
*11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	3	N	33	34	1			2
							36	9									
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3622	3	N	38	35	1			5
							42	9									
*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	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	128	1	2217	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	132	1	2163	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1855	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2020	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	50	47	1			6
							55	9									
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	122	1	2347	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
*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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					8

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
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	76	1	937	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	134	1	1244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	340	1	3512	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	324	1	3571	3	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
*09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	313	1	3517	3	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
*10	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	352	1	3266	3	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
*11	3900	X	3347	-0-	-553	-0-	321	1	3020	3	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
*12	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	357	1	3351	3	Y	9	6	1	3	8	1
							10	9									
*01	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	338	1	3379	3	Y	30	27	1	2	8	2
							33	9									
*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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					6

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2604	N	2096	-0-	-508	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	235	1	2173	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	227	1	2142	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	243	1	2282	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2336	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4929	X	1595	-0-	-3334	-0-	93	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*08	4464	X	3255	-0-	-1209	-0-	177	1	3078	3	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	2906	-0-	-1354	-0-	167	1	2739	3	Y	-0-					-0-
*10	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	264	1	4129	3	Y	-0-					-0-
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	3	Y	-0-					-0-
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	238	1	3894	3	Y	-0-					-0-
*01	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	184	1	3553	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	616	1	5034	3	Y	-0-					-0-
*08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	577	1	5035	3	Y	-0-					-0-
*09	5160	X	5110	-0-	-50	-0-	556	1	4554	3	Y	-0-					-0-
*10	5642	X	4810	-0-	-832	-0-	482	1	4328	3	Y	-0-					-0-
*11	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	564	1	4694	3	Y	-0-					-0-
*12	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	583	1	4750	3	Y	-0-					-0-
*01	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	475	1	4562	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-4800	-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 #: 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
*07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	184	1	2963	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	175	1	3034	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	175	1	2866	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	182	1	2838	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	169	1	2845	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	176	1	2889	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	126	1	2429	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	143	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	141	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	149	1	2516	3	Y	-0-					-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	160	1	2618	3	Y	-0-					-0-
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

*07	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	304	1	4899	3	Y	-0-					-0-
*08	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	238	1	4139	3	Y	-0-					-0-
*09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	311	1	5098	3	Y	-0-					-0-
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	335	1	5243	3	Y	-0-					-0-
*11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	273	1	4617	3	Y	-0-					-0-
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	3	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	2036	-0-	-2490	-0-	100	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-4980	-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 #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	682	X	312	-0-	-370	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	128	-0-	-232	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	244	-0-	-128	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	271	1	4365	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
*08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	202	1	3507	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
*09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	134	1	2195	3	Y	81	88	1			3
							89	9									
*10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	129	1	2009	3	Y	103	97	1			9
							113	9									
*11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	3	Y	93	95	1			7
							102	9									
*12	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	3	Y	108	102	1			13
							119	9									
*01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
*07	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	167	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	175	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	68	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	161	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

*07	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	159	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	145	1	2519	3	Y	-0-					-0-
*09	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	148	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*10	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	153	1	2389	3	Y	-0-					-0-
*11	2580	N	2154	-0-	-426	-0-	120	1	2034	3	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2208	-0-	-458	-0-	127	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*01	2542	N	2089	-0-	-453	-0-	103	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 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
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
*08	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	58	1	1015	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	66	1	1077	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
*10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	69	1	1082	3	Y	37	35	1			3
							41	9									
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1419	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	145	1	2328	3	Y	-0-					-0-
*08	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	124	1	2146	3	Y	-0-					-0-
*09	2490	N	2317	-0-	-173	-0-	133	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*10	2480	N	1939	-0-	-541	-0-	117	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	111	1	1880	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	1840	-0-	-547	-0-	106	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*01	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	82	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
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
*07	1519	N	919	-0-	-600	-0-	84	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1178	N	890	-0-	-288	-0-	82	1	805	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*09	1110	N	695	-0-	-415	-0-	80	1	613	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	930	N	646	-0-	-284	-0-	63	1	580	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*11	870	N	745	-0-	-125	-0-	71	1	671	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*12	713	N	467	-0-	-246	-0-	45	1	419	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	567	1	1611	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*08	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	494	1	1576	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*09	2760	X	2148	-0-	-612	-0-	515	1	1607	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	648	1	2448	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	638	1	2942	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	696	1	2829	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	566	1	2844	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	434	N	153	-0-	-281	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	Y	190	153	1			37
							209	9									
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	239	267	1			9
							263	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	179	173	1			15
							197	9									
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	78	87	1			6
							86	9									
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	101	87	1			14
							111	9									
*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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	233	1	3758	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*08	4278	X	2895	-0-	-1383	-0-	157	1	2717	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*09	4110	X	2150	-0-	-1960	-0-	122	1	2005	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
*10	4247	X	3366	-0-	-881	-0-	200	1	3130	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
*11	4110	X	3193	-0-	-917	-0-	177	1	2983	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
*12	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	187	1	3068	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
*01	3379	X	2118	-0-	-1261	-0-	103	1	1989	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					18
*08	1581	X	344	-0-	-1237	-0-	27	1	317	2	N	-0-					18
*09	1530	X	273	-0-	-1257	-0-	22	1	251	2	N	-0-					18
*10	1581	X	583	-0-	-998	-0-	56	1	527	2	N	-0-					18
*11	330	X	303	-0-	-27	-0-	37	1	266	2	N	-0-					18
*12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					18
*01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	220	1	3542	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1014	-0-	-691	-0-	55	1	959	3	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1031	-0-	-559	-0-	59	1	972	3	Y	-0-					-0-
*10	1705	X	221	-0-	-1484	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	1650	X	219	-0-	-1431	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	X	107	-0-	-1598	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
*01	1054	X	32	-0-	-1022	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	724	1	2942	3	Y	72	75	1			10
							79	9									
*08	6107	X	2628	-0-	-3479	-0-	502	1	2063	3	Y	57	56	1			11
							63	9									
*09	5910	X	4812	-0-	-1098	-0-	761	1	3938	3	Y	103	110	1			4
							113	9									
*10	6107	X	4835	-0-	-1272	-0-	694	1	4023	3	Y	107	102	1			9
							118	9									
*11	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	539	1	2866	3	Y	99	101	1			7
							109	9									
*12	4991	X	3960	-0-	-1031	-0-	613	1	3223	3	Y	113	106	1			14
							124	9									
*01	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	475	1	2664	3	Y	115	113	1			16
							127	9									
*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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					17

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1085	N	785	-0-	-300	-0-	98	1	687	3	N	-0-					-0-
*08	1023	N	665	-0-	-358	-0-	87	1	577	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1050	N	444	-0-	-606	-0-	90	1	354	3	N	-0-					-0-
*10	775	N	326	-0-	-449	-0-	32	1	293	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	630	N	273	-0-	-357	-0-	26	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	405	-0-	-60	-0-	39	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	777	1	3217	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
*08	5704	X	4206	-0-	-1498	-0-	640	1	3534	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*09	5520	X	4179	-0-	-1341	-0-	653	1	3479	3	Y	43	47	1			2
							47	9									
*10	4681	X	3393	-0-	-1288	-0-	576	1	2769	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	643	1	4006	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
*12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	548	1	4483	3	Y	47	44	1			6
							52	9									
*01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	601	1	5661	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
*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	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					7

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
*07	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	3227	3	177	9	Y	161	178	1	3	8	101
*08	4278	X	2985	-0-	-1293	-0-	2796	3	189	9	Y	172	176	1	3	8	94
*09	4140	X	2836	-0-	-1304	-0-	2689	3	147	9	Y	134	180	1	2	8	46
*10	4278	X	2725	-0-	-1553	-0-	2543	3	182	9	Y	165	88	1	5	8	118
*11	4050	X	2535	-0-	-1515	-0-	2351	3	184	9	Y	167	259	1	3	8	23
*12	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	2083	3	174	9	Y	158	90	1	8	8	83
*01	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	133	1	1713	3	Y	147	183	1	4	8	43
							162	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					79
*08	279	N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	N	-0-					79
*09	330	N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	N	-0-					79
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	N	-0-					79
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	N	1	1	8			79
							1	9									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					80
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	N	7					87
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					184

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	696	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*08	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	654	1	2475	3	Y	-0-					-0-
*09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	726	1	2571	3	Y	-0-					-0-
*10	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	761	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*11	3030	X	1631	-0-	-1399	-0-	587	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*12	3410	X	1849	-0-	-1561	-0-	673	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*01	3410	X	1494	-0-	-1916	-0-	536	1	958	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	481	1	2833	3	Y	67	70	1			9
							74	9									
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	463	1	2891	3	Y	60	57	1			12
							66	9									
*09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	436	1	2622	3	Y	89	97	1			4
							98	9									
*10	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	382	1	2597	3	Y	92	88	1			8
							101	9									
*11	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	423	1	2502	3	Y	86	88	1			6
							95	9									
*12	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	467	1	2823	3	Y	98	92	1			12
							108	9									
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3378	3	Y	100	98	1			14
							110	9									
*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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	52	1	835	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
*08	1271	N	985	-0-	-286	-0-	52	1	901	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*09	1230	N	800	-0-	-430	-0-	43	1	710	3	Y	43	47	1			2
							47	9									
*10	930	N	523	-0-	-407	-0-	29	1	446	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
*11	960	N	427	-0-	-533	-0-	21	1	361	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
*12	837	N	409	-0-	-428	-0-	21	1	336	3	Y	47	44	1			6
							52	9									
*01	527	N	342	-0-	-185	-0-	15	1	280	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*07	3100	N	3875	-0-	775	1647	225	1	3627	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*08	5686	X	4039	-0-	-1647	-0-	219	1	3799	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	230	1	3778	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	228	1	3560	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*11	2070	X	1266	-0-	-804	-0-	69	1	1169	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
*12	2139	X	1319	-0-	-820	-0-	74	1	1211	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
*01	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	61	1	1173	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*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	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	961	N	940	-0-	-21	-0-	63	1	870	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*10	930	N	658	-0-	-272	-0-	42	1	608	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1080	N	454	-0-	-626	-0-	29	1	419	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	930	N	433	-0-	-497	-0-	26	1	401	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	651	N	406	-0-	-245	-0-	24	1	376	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*07	3441	X	2742	-0-	-699	-0-	192	1	2486	2	N	58	185	1	2	8	63
							64	9									
*08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	244	1	2879	2	N	3	1	8			65
							3	9									
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2642	2	N	-0-					65
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	271	1	2535	2	N	-0-					65
*11	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	233	1	1659	2	N	3	3	8			65
							3	9									
*12	2077	X	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					65
*01	2077	X	185	-0-	-1892	-0-	185	2			N	-0-					65
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					129

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
*07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1445	2	24	9	N	22	12	8			63
*08	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			N	-0-					63
*09	1410	N	391	-0-	-1019	-0-	391	2			N	-0-					63
*10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					63
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					63
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					63
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					63
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	703	1	3600	3	Y	-0-					-0-
*08	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	625	1	3734	3	Y	-0-					-0-
*09	5070	X	4320	-0-	-750	-0-	613	1	3707	3	Y	-0-					-0-
*10	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	666	1	4228	3	Y	-0-					-0-
*11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	665	1	4484	3	Y	-0-					-0-
*12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	689	1	4115	3	Y	-0-					-0-
*01	4898	X	4302	-0-	-596	-0-	546	1	3756	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	59	51	1			8
							65	9									
*08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
*09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	66	71	1			3
							73	9									
*10	403	X	335	-0-	-68	-0-	15	1	235	3	Y	77	73	1			7
							85	9									
*11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	101	101	1			7
							111	9									
*12	589	X	321	-0-	-268	-0-	17	1	270	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
*01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

*07	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	572	1	3202	3	Y	-0-					-0-
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	529	1	3250	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	542	1	2917	3	Y	-0-					-0-
*10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	600	1	2739	3	Y	-0-					-0-
*11	3960	X	2328	-0-	-1632	-0-	479	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*12	3782	X	2453	-0-	-1329	-0-	506	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*01	3782	X	2239	-0-	-1543	-0-	399	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	121	1	1563	2	N	-0-					-0-
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	140	1	1649	2	N	27					27
							30	9									
*09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	N	-0-					27
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	138	1	1288	2	N	-0-					27
*11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	113	1	804	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					27
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					28
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	3	6	9	Y	5					22
*08	3100	N	6306	-0-	3206	3206	6285	3	21	9	Y	19	15	1	1	8	25
*09	3000	N	3303	-0-	303	3509	3291	3	12	9	Y	11	1	8			35
*10	3100	N	5193	-0-	2093	5602	5165	3	28	9	Y	25	25	1	4	8	31
*11	6507	X	905	-0-	-5602	-0-	902	3	3	9	Y	3					34
*12	1550	X	327	-0-	-1223	-0-	326	3	1	9	Y	1	26	1			9
*01	1550	X	688	-0-	-862	-0-	676	3	12	9	Y	11	2	8			18
*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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					46

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	117	-0-	-69	-0-	111	3	6	9	Y	5					26
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	3	7	9	Y	6	17	1			15
*09	150	N	133	-0-	-17	-0-	129	3	4	9	Y	4					19
*10	124	N	100	-0-	-24	-0-	96	3	4	9	Y	4	14	1			9
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	3	4	9	Y	4					13
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	10	1			5
*01	93	N	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2					7
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1402	-0-	1402	1402	1402	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		1412	-0-	1412	2814	1412	3			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1602	-0-	1602	4416	1602	3			Y	-0-					-0-
*11	5918	X	1502	-0-	-4416	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*12	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	109	1	1516	3	N	59					147
							65	9									
*08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	115	1	1583	3	N	53					200
							58	9									
*09	T. A.		1799	-0-	1799	3555	115	1	1601	3	N	75					275
							83	9									
*10	T. A.		1603	-0-	1603	5158	107	1	1435	3	N	55	187	1	4	8	139
							61	9									
*11	6751	X	1593	-0-	-5158	-0-	111	1	1396	3	N	78					217
							86	9									
*12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	3	N	49	190	1	3	8	73
							54	9									
*01	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	100	1	1253	3	N	66					139
							73	9									
*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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					194

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

*07	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2131	3	33	9	Y	30					121
*08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2469	3	41	9	Y	37	81	1			77
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	3	32	9	Y	29					106
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	3	45	9	Y	41	77	1	1	8	69
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	3	35	9	Y	32					101
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2292	3	32	9	Y	29	76	1	1	8	53
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2232	3	32	9	Y	29	1	8			81
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2429	3	Y	58	61	1			8
							64	9									
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	176	1	3051	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
*09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	151	1	2478	3	Y	80	88	1			3
							88	9									
*10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	176	1	2744	3	Y	84	80	1			7
							92	9									
*11	3030	X	1928	-0-	-1102	-0-	103	1	1739	3	Y	78	79	1			6
							86	9									
*12	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	107	1	1746	3	Y	88	83	1			11
							97	9									
*01	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	84	1	1616	3	Y	90	89	1			12
							99	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	433	1	3164	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	386	1	3065	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	367	1	2867	3	Y	-0-					-0-
*10	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	389	1	3054	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	359	1	2887	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	363	1	3009	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	380	1	3070	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*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	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-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
*07	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1657	-0-	1657	1657	1655	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	T. A.		1294	-0-	1294	2951	1293	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	T. A.		1425	-0-	1425	4376	1423	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	5938	X	1562	-0-	-4376	-0-	1561	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1607	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*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	0	N	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
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
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*09	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1553	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1774	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1487	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*01	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1754	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					2
*08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			1
*09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					1
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	N	-0-					33
*08	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	78	1	924	2	N	-0-					33
*09	1620	N	215	-0-	-1405	-0-	17	1	198	2	N	-0-					33
*10	1798	N	134	-0-	-1664	-0-	13	1	121	2	N	-0-					33
*11	960	N	80	-0-	-880	-0-	10	1	70	2	N	-0-					33
*12	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					33
*01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					33
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	171	1	2389	3	N	14	176	1			45
							15	9									
*08	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	168	1	2317	3	N	37					82
							41	9									
*09	2850	X	2447	-0-	-403	-0-	163	1	2281	3	N	3					85
							3	9									
*10	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	171	1	2302	3	N	9	4	8			90
							10	9									
*11	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	162	1	2043	3	N	25					115
							28	9									
*12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	172	1	2257	3	N	9	4	8			120
							10	9									
*01	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	166	1	2092	3	N	29					149
							32	9									
*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	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					53

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
*07	5115	X	4156	-0-	-959	-0-	278	1	3878	3	N	-0-					232
*08	T. A.		4080	-0-	4080	4080	276	1	3804	3	N	-0-	185	1			47
*09	T. A.		3930	-0-	3930	8010	262	1	3668	3	N	-0-					47
*10	T. A.		4047	-0-	4047	12057	280	1	3759	3	N	7	4	8			50
							8	9									
*11	15694	X	3637	-0-	-12057	-0-	267	1	3369	3	N	1	1	8			50
							1	9									
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	289	1	3796	3	N	9	9	8			50
							10	9									
*01	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	261	1	3282	3	N	67	5	8			112
							74	9									
*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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					40

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
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
*08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1934	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2044	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1835	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1804	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1932	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*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	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1099	3	20	9	Y	18					101
*08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	957	3	28	9	Y	25	67	1	1	8	58
*09	1170	N	765	-0-	-405	-0-	733	3	32	9	Y	29	1	8			86
*10	1116	N	626	-0-	-490	-0-	592	3	34	9	Y	31	62	1	1	8	54
*11	960	N	538	-0-	-422	-0-	506	3	32	9	Y	29	1	8			82
*12	806	N	492	-0-	-314	-0-	464	3	28	9	Y	25	62	1	1	8	44
*01	620	N	444	-0-	-176	-0-	415	3	29	9	Y	26	1	8			69
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

*07	1302	X	1193	-0-	-109	-0-	119	1	1074	3	N	-0-					99
*08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	579	1	6265	3	N	25	2	8			122
							28	9									
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	468	1	4776	3	Y	6	4	8			124
							7	9									
*10	3100	N	4531	-0-	1431	1431	424	1	4107	3	Y	-0-					124
*11	6503	X	5072	-0-	-1431	-0-	462	1	4602	3	Y	7					131
							8	9									
*12	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			Y	-0-					131
*01	1953	X	419	-0-	-1534	-0-	419	3			Y	-0-					131
*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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3754	3	13	9	Y	12					143
*05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3525	3	18	9	Y	16					28
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					28

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					7
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2404	3	2	9	Y	2	4	1	3	8	2
*09	2280	N	1983	-0-	-297	-0-	1981	3	2	9	Y	2	2	8			2
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2438	3	7	9	Y	6	2	1	5	8	1
*11	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	2046	3	3	9	Y	3	3	8			1
*12	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	1947	3	4	9	Y	4	5	8			-0-
*01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2114	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*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	0	N	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
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
*07	3875	X	2650	-0-	-1225	-0-	158	1	2470	3	Y	20	138	1			7
							22	9									
*08	T. A.		3178	-0-	3178	3178	184	1	2988	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
*09	5736	X	2558	-0-	-3178	-0-	172	1	2357	3	Y	26	29	1			7
							29	9									
*10	3193	X	2362	-0-	-831	-0-	206	1	2114	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
*11	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	192	1	2126	3	Y	112	97	1			25
							123	9									
*12	3193	X	2671	-0-	-522	-0-	2569	3	102	9	Y	93	93	1			25
*01	3193	X	2276	-0-	-917	-0-	2177	3	99	9	Y	90	108	1			7
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
*07	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
*08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3822	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*09	4200	X	3428	-0-	-772	-0-	3425	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*10	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	3500	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
*11	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3202	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*12	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3813	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9176	X	5352	-0-	-3824	-0-	115	1	5237	3	N	-0-					48
*08	8773	X	6757	-0-	-2016	-0-	234	1	6394	3	N	117					165
							129	9									
*09	8490	X	6996	-0-	-1494	-0-	257	1	6720	3	N	17	2	8			180
							19	9									
*10	8432	X	7142	-0-	-1290	-0-	272	1	6859	3	N	10					190
							11	9									
*11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	255	1	6928	3	N	20					210
							22	9									
*12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7432	3	19	9	N	17					227
*01	7223	X	2275	-0-	-4948	-0-	2275	3			N	-0-					227
*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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	7781	X	7019	-0-	-762	-0-	699	1	6320	3	N	-0-					139
*08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	660	1	7139	3	N	6					145
							7	9									
*09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	674	1	6884	3	Y	9	5	8			149
							10	9									
*10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	697	1	6758	3	Y	-0-					149
*11	7500	X	7245	-0-	-255	-0-	660	1	6585	3	Y	-0-					149
*12	7750	X	3095	-0-	-4655	-0-	3095	3			Y	-0-					149
*01	7750	X	563	-0-	-7187	-0-	563	3			Y	-0-					149
*02	7250	X	4316	-0-	-2934	-0-	4306	3	10	9	Y	9	127	1	4	8	27
*03	7502	X	1790	-0-	-5712	-0-	1790	3			Y	-0-					27
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					27
*05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5996	3	19	9	Y	17					23
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					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
*07	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	276	1	4319	3	Y	-0-	153	1			-0-
*08	7099	X	5106	-0-	-1993	-0-	296	1	4810	3	Y	-0-					-0-
*09	6870	X	4486	-0-	-2384	-0-	305	1	4181	3	Y	-0-					-0-
*10	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	374	1	3850	3	Y	-0-					-0-
*11	4950	X	4048	-0-	-902	-0-	336	1	3712	3	Y	-0-					-0-
*12	5115	X	3865	-0-	-1250	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
*01	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
*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	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-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
*07	8060	X	6168	-0-	-1892	-0-	356	1	5571	3	Y	219	347	1			42
							241	9									
08	10633	X	9584	-0-	-1049	-0-	544	1	8842	3	Y	180	172	1			50
							198	9									
*09	10290	X	9339	-0-	-951	-0-	627	1	8580	3	Y	120	136	1			33
							132	9									
*10	10478	X	9356	-0-	-1122	-0-	812	1	8346	3	Y	180	165	1			48
							198	9									
*11	10140	X	9642	-0-	-498	-0-	752	1	8309	3	Y	528	460	1			116
							581	9									
*12	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9230	3	493	9	Y	448	443	1			121
*01	9641	X	8327	-0-	-1314	-0-	7861	3	466	9	Y	424	512	1			33
*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	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					99

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	586	1	9167	3	Y	8	7	1			138
							9	9									
*08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	783	1	12736	3	Y	-0-					-0-
*09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	1065	1	14580	3	Y	-0-					-0-
*10	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	1279	1	13158	3	Y	-0-					-0-
*11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	903	1	9982	3	Y	-0-					-0-
*12	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	3			Y	-0-					-0-
*01	9796	X	3863	-0-	-5933	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
*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	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

*07	4929	X	1695	-0-	-3234	-0-	102	1	1593	3	Y	-0-					14
*08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					14
*09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					14
*10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					14
*11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					14
*12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					14
*01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5985	3	8	9	Y	7					21
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17983					Y	NO RPT					113

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

*07	8184	X	4380	-0-	-3804	-0-	94	1	4286	3	Y	-0-					137
*08	7688	X	5583	-0-	-2105	-0-	197	1	5386	3	Y	-0-					137
*09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					137
*10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					137
*11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	284	1	7723	3	Y	-0-					137
*12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			Y	-0-					137
*01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			Y	-0-					137
*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	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23405	X	16714	-0-	-6691	-0-	16645	3	69	9	Y	63	67	1	3	8	38
*08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	15997	3	78	9	Y	71	67	1	5	8	37
*09	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15156	3	57	9	Y	52	69	1	3	8	17
*10	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14533	3	73	9	Y	66	33	1	6	8	44
*11	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13341	3	75	9	Y	68	99	1	4	8	9
*12	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12227	3	73	9	Y	66	34	1	10	8	31
*01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	857	1	11037	3	Y	58	69	1	4	8	16
							64	9									
*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	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					58

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

*07	20646	X	16906	-0-	-3740	-0-	16863	3	43	9	Y	39	73	1	16	8	45
*08	20243	X	17070	-0-	-3173	-0-	17023	3	47	9	Y	43	5	8			83
*09	18930	X	16269	-0-	-2661	-0-	16248	3	21	9	Y	19	11	8			91
*10	18197	X	16177	-0-	-2020	-0-	16115	3	62	9	Y	56	72	1	14	8	61
*11	17130	X	14856	-0-	-2274	-0-	14754	3	102	9	Y	93	71	1	7	8	76
*12	17081	X	15003	-0-	-2078	-0-	14817	3	186	9	Y	169	151	1	24	8	70
*01	17081	X	15120	-0-	-1961	-0-	14944	3	176	9	Y	160	144	1	9	8	77
*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	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					118

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	19865	3	285	9	Y	259	168	1	19	8	194
*08	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19110	3	212	9	Y	193	339	1	8	8	40
*09	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17418	3	202	9	Y	184	167	1	14	8	43
*10	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	19944	3	239	9	Y	217	174	1	21	8	65
*11	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19201	3	251	9	Y	228	176	1	9	8	108
*12	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19216	3	283	9	Y	257	182	1	33	8	150
*01	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18547	3	272	9	Y	247	363	1	18	8	16
*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	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					156

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
*07	40548	X	28270	-0-	-12278	-0-	27941	3	329	9	Y	299	318	1	5	8	49
*08	31527	X	25240	-0-	-6287	-0-	25094	3	146	9	Y	133	144	1	6	8	32
*09	30510	X	28062	-0-	-2448	-0-	27908	3	154	9	Y	140	128	1	12	8	32
*10	31527	X	29337	-0-	-2190	-0-	29192	3	145	9	Y	132	113	1	13	8	38
*11	30510	X	27796	-0-	-2714	-0-	27653	3	143	9	Y	130	129	1	6	8	33
*12	28985	X	26223	-0-	-2762	-0-	25995	3	228	9	Y	207	171	1	21	8	48
*01	29326	X	22316	-0-	-7010	-0-	22131	3	185	9	Y	168	174	1	8	8	34
*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	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT					29

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
*07	11501	X	10704	-0-	-797	-0-	10574	3	130	9	N	118	9	8			137
*08	11222	X	10910	-0-	-312	-0-	10818	3	92	9	N	84					221
*09	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	10336	3	97	9	N	88	191	1	6	8	112
*10	10943	X	10506	-0-	-437	-0-	10419	3	87	9	N	79	7	8			184
*11	10560	X	10159	-0-	-401	-0-	10045	3	114	9	N	104	188	1	6	8	94
*12	10912	X	10413	-0-	-499	-0-	10310	3	103	9	N	94	6	8			182
*01	10912	X	10248	-0-	-664	-0-	10139	3	109	9	N	99	181	1	23	8	77
*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	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					52

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
*07	32891	X	28017	-0-	-4874	-0-	27603	3	414	9	Y	376	387	1	19	8	59
*08	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	28448	3	209	9	Y	190	182	1	26	8	41
*09	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	27694	3	222	9	Y	202	158	1	46	8	39
*10	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28073	3	215	9	Y	195	137	1	51	8	46
*11	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26429	3	194	9	Y	176	157	1	25	8	40
*12	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	26510	3	347	9	Y	315	212	1	83	8	60
*01	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26219	3	292	9	Y	265	241	1	35	8	49
*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	NO RPT	-0-	-25650	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	24521	X	23021	-0-	-1500	-0-	22979	3	42	9	Y	38	55	1	21	8	34
*08	23808	X	21935	-0-	-1873	-0-	21896	3	39	9	Y	35	7	8			62
*09	23100	X	21191	-0-	-1909	-0-	21168	3	23	9	Y	21	15	8			68
*10	23870	X	21002	-0-	-2868	-0-	20946	3	56	9	Y	51	54	1	19	8	46
*11	23100	X	19495	-0-	-3605	-0-	19415	3	80	9	Y	73	53	1	9	8	57
*12	23033	X	19807	-0-	-3226	-0-	19649	3	158	9	Y	144	114	1	33	8	54
*01	21948	X	19016	-0-	-2932	-0-	18878	3	138	9	Y	125	109	1	12	8	58
*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	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					88

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
*07	69192	X	48148	-0-	-21044	-0-	47261	3	887	9	N	806	844	1	27	8	129
*08	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14511	3	223	9	N	203	268	1	18	8	46
*09	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	18723	3	448	9	N	407	301	1	66	8	86
*10	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	20158	3	424	9	N	385	299	1	72	8	100
*11	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	18839	3	402	9	N	365	343	1	35	8	87
*12	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	18940	3	686	9	N	624	462	1	119	8	130
*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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					78

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41137	X	33531	-0-	-7606	-0-	311	1	33188	3	Y	29					142
							32	9									
*08	40362	X	29205	-0-	-11157	-0-	344	1	28595	3	Y	242	268	1			116
							266	9									
*09	39060	X	29113	-0-	-9947	-0-	350	1	28353	3	Y	373	380	1			95
							410	9									
*10	40362	X	35680	-0-	-4682	-0-	209	1	35069	3	Y	365	355	1			105
							402	9									
*11	36780	X	33746	-0-	-3034	-0-	393	1	32889	3	Y	422	427	1			100
							464	9									
*12	33542	X	31390	-0-	-2152	-0-	354	1	30559	3	Y	434	433	1			101
							477	9									
*01	35681	X	29070	-0-	-6611	-0-	345	1	28272	3	Y	412	443	1			70
							453	9									
*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	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	89342	X	60433	-0-	-28909	-0-	560	1	59738	3	Y	123	190	1			30
							135	9									
*08	71486	X	40466	-0-	-31020	-0-	476	1	39616	3	Y	340	258	1			112
							374	9									
*09	67230	X	45034	-0-	-22196	-0-	545	1	44113	3	Y	342	353	1			87
							376	9									
*10	69471	X	50137	-0-	-19334	-0-	317	1	49451	3	Y	335	326	1			96
							369	9									
*11	67230	X	51887	-0-	-15343	-0-	607	1	50853	3	Y	388	392	1			92
							427	9									
*12	60419	X	55039	-0-	-5380	-0-	625	1	53975	3	Y	399	398	1			93
							439	9									
*01	53297	X	53297	-0-	-0-	-0-	638	1	52244	3	Y	377	406	1			64
							415	9									
*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	NO RPT	-0-	-53910	-0-					Y	NO RPT					24

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19871	X	17232	-0-	-2639	-0-	17178	3	54	9	Y	49	47	1	35	8	29
*08	19158	X	16734	-0-	-2424	-0-	16693	3	41	9	Y	37	12	8			54
*09	17730	X	16155	-0-	-1575	-0-	16124	3	31	9	Y	28	24	8			58
*10	18321	X	16589	-0-	-1732	-0-	16525	3	64	9	Y	58	46	1	31	8	39
*11	17310	X	15071	-0-	-2239	-0-	14999	3	72	9	Y	65	45	1	14	8	45
*12	17236	X	15867	-0-	-1369	-0-	15705	3	162	9	Y	147	94	1	53	8	45
*01	16740	X	15088	-0-	-1652	-0-	14958	3	130	9	Y	118	94	1	19	8	50
*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	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					74

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	66402	X	54778	-0-	-11624	-0-	54199	3	579	9	Y	526	515	1	37	8	55
*08	51618	X	51618	-0-	-0-	-0-	50801	3	817	9	Y	743	670	1	47	8	81
*09	49440	X	48392	-0-	-1048	-0-	47729	3	663	9	Y	603	587	1			97
*10	54777	X	49107	-0-	-5670	-0-	48466	3	641	9	Y	583	542	1	57	8	81
*11	53010	X	45408	-0-	-7602	-0-	44817	3	591	9	Y	537	441	1	36	8	141
*12	54777	X	22725	-0-	-32052	-0-	22409	3	316	9	Y	287	302	1	40	8	86
*01	51615	X	27894	-0-	-23721	-0-	27518	3	376	9	Y	342	251	1	52	8	125
*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	NO RPT	-0-	-44220	-0-					Y	NO RPT					96

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
*07	96007	X	67776	-0-	-28231	-0-	67338	3	438	9	N	398	357	1	31	8	117
*08	63455	X	63455	-0-	-0-	-0-	63085	3	370	9	N	336	350	1	14	8	89
*09	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56579	3	312	9	N	284	188	1	11	8	174
*10	54231	X	54231	-0-	-0-	-0-	53864	3	367	9	N	334	356	1	28	8	124
*11	50772	X	50772	-0-	-0-	-0-	50427	3	345	9	N	314	183	1	14	8	241
*12	51719	X	51719	-0-	-0-	-0-	51328	3	391	9	N	355	348	1	51	8	197
*01	46523	X	46523	-0-	-0-	-0-	46145	3	378	9	N	344	363	1	19	8	159
*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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					147

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
*07	81096	X	62459	-0-	-18637	-0-	61941	3	518	9	N	471	536	1	50	8	117
*08	67828	X	59256	-0-	-8572	-0-	58764	3	492	9	N	447	357	1	27	8	180
*09	65640	X	52930	-0-	-12710	-0-	52499	3	431	9	N	392	361	1	16	8	195
*10	67828	X	50206	-0-	-17622	-0-	49724	3	482	9	N	438	358	1	49	8	226
*11	64440	X	46515	-0-	-17925	-0-	46117	3	398	9	N	362	366	1	22	8	200
*12	62465	X	47747	-0-	-14718	-0-	47251	3	496	9	N	451	354	1	83	8	214
*01	59241	X	45879	-0-	-13362	-0-	45492	3	387	9	N	352	365	1	39	8	162
*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	NO RPT	-0-	-44400	-0-					N	NO RPT					102

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
*07	0	W	90528	-0-	90528	1964595	459	1	89377	3	N	629	731	1			197
							692	9									
*08	0	W	84363	-0-	84363	2048958	427	1	83222	3	N	649	547	1			299
							714	9									
*09	0	W	79227	-0-	79227	2128185	433	1	78120	3	N	613	556	1			356
							674	9									
*10	0	W	79205	-0-	79205	2207390	465	1	78121	3	N	563	560	1			359
							619	9									
*11	0	W	72795	-0-	72795	2280185	431	1	71902	3	N	420	552	1	2	8	225
							462	9									
*12	2350425	X	70240	-0-	-2280185	-0-	69510	3	730	9	N	664	586	1			303
*01	84351	X	61505	-0-	-22846	-0-	60578	3	927	9	Y	843	854	1			292
*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	59520	X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					Y	NO RPT					178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*08	0	W	52493	-0-	52493	52493	617	1	51334	3	Y	493	354	1			154
							542	9									
*09	0	W	48951	-0-	48951	101444	595	1	48309	3	Y	43	166	1			11
							47	9									
*10	0	W	41550	-0-	41550	142994	272	1	41232	3	Y	42	41	1			12
							46	9									
*11	185017	X	42023	-0-	-142994	-0-	495	1	41475	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
*12	50592	X	45797	-0-	-4795	-0-	523	1	45219	3	Y	50	49	1			12
							55	9									
*01	52390	X	45589	-0-	-6801	-0-	550	1	44987	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
*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	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	219139	X	102075	-0-	-117064	-0-	101573	3	502	9	N	456	472	1			70
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	NO RPT	-0-	-212070	-0-					N	NO RPT					71

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
*07	149885	X	101063	-0-	-48822	-0-	100202	3	861	9	Y	783	861	1			175
*08	149885	X	85470	-0-	-64415	-0-	84438	3	1032	9	Y	938	1001	1			112
*09	145050	X	74527	-0-	-70523	-0-	73509	3	1018	9	Y	925	922	1			115
*10	149885	X	70052	-0-	-79833	-0-	69164	3	888	9	Y	807	829	1			93
*11	145050	X	63441	-0-	-81609	-0-	62401	3	1040	9	Y	945	891	1			147
*12	149885	X	58657	-0-	-91228	-0-	57667	3	990	9	Y	900	907	1			140
*01	149885	X	53469	-0-	-96416	-0-	52656	3	813	9	Y	739	765	1			114
*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	NO RPT	-0-	-51750	-0-					Y	NO RPT					115

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
*07	167586	X	145623	-0-	-21963	-0-	143162	3	2461	9	Y	2237	2258	1			473
08	167586	X	125806	-0-	-41780	-0-	125621	3	185	9	Y	168	121	1			520
*09	162180	X	113505	-0-	-48675	-0-	112113	3	1392	9	Y	1265	1434	1			351
*10	167586	X	109268	-0-	-58318	-0-	107435	3	1833	9	Y	1666	1575	1			442
*11	162180	X	95875	-0-	-66305	-0-	95201	3	674	9	Y	613	926	1			129
*12	167586	X	87913	-0-	-79673	-0-	87371	3	542	9	Y	493	489	1			133
*01	167586	X	74364	-0-	-93222	-0-	73848	3	516	9	Y	469	565	1			37
*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	NO RPT	-0-	-71970	-0-					Y	NO RPT					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	0		84500	-0-	84500	108531	84362	3	138	9	Y	125					125
*08	186214	X	77683	-0-	-108531	-0-	77285	3	398	9	Y	362	411	1			76
*09	84930	X	67857	-0-	-17073	-0-	67536	3	321	9	Y	292	295	1			73
*10	87761	X	59706	-0-	-28055	-0-	59411	3	295	9	Y	268	256	1			85
*11	84930	X	52781	-0-	-32149	-0-	52469	3	312	9	Y	284	294	1			75
*12	87761	X	55970	-0-	-31791	-0-	55559	3	411	9	Y	374	353	1			96
*01	87761	X	54369	-0-	-33392	-0-	53962	3	407	9	Y	370	388	1			78
*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	41314	X	41314	-0-	-0-	-0-	41041	3	273	9	Y	248	261	1			57
06	52620	X	NO RPT	-0-	-52620	-0-					Y	NO RPT					57

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
*07	0		174442	-0-	174442	246030	174438	3	4	9	Y	4					149
*08	412047	X	166017	-0-	-246030	-0-	164499	3	1518	9	Y	1380	1172	1			357
*09	157740	X	142956	-0-	-14784	-0-	141826	3	1130	9	Y	1027	953	1			431
*10	162998	X	131670	-0-	-31328	-0-	130501	3	1169	9	Y	1063	1068	1			426
*11	157740	X	112889	-0-	-44851	-0-	111768	3	1121	9	Y	1019	1175	1			270
*12	162998	X	107360	-0-	-55638	-0-	106672	3	688	9	Y	625	740	1			155
*01	162998	X	96641	-0-	-66357	-0-	95982	3	659	9	Y	599	628	1			126
*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	74038	X	74038	-0-	-0-	-0-	73597	3	441	9	Y	401	422	1			93
06	93510	X	NO RPT	-0-	-93510	-0-					Y	NO RPT					93

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
*07	206057	X	128700	-0-	-77357	-0-	126424	3	2276	9	Y	2069	2735	1			227
*08	206057	X	115942	-0-	-90115	-0-	113929	3	2013	9	Y	1830	1844	1			213
*09	199410	X	101663	-0-	-97747	-0-	99919	3	1744	9	Y	1585	1544	1			254
*10	206057	X	98984	-0-	-107073	-0-	97460	3	1524	9	Y	1385	1426	1			213
*11	199410	X	89178	-0-	-110232	-0-	87729	3	1449	9	Y	1317	1160	1			370
*12	206057	X	42736	-0-	-163321	-0-	42022	3	714	9	Y	649	794	1			225
*01	206057	X	50107	-0-	-155950	-0-	49268	3	839	9	Y	763	660	1			328
*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	NO RPT	-0-	-78900	-0-					Y	NO RPT					252

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
*07	0		335288	-0-	335288	457843	334098	3	1190	9	Y	1082	684	1			554
*08	0		287935	-0-	287935	745778	287330	3	605	9	Y	550	571	1			533
*09	980955	X	235177	-0-	-745778	-0-	234466	3	711	9	Y	646	799	1			380
*10	253270	X	209407	-0-	-43863	-0-	208999	3	408	9	Y	371	494	1			257
*11	245100	X	182665	-0-	-62435	-0-	182031	3	634	9	Y	576	669	1			164
*12	253270	X	164951	-0-	-88319	-0-	164259	3	692	9	Y	629	623	1			170
*01	253270	X	146019	-0-	-107251	-0-	145362	3	657	9	Y	597	720	1			47
*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	NO RPT	-0-	-141300	-0-					Y	NO RPT					140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	0		206183	-0-	206183	304424	205097	3	1086	9	Y	987	733	1			348
*08	0		242544	-0-	242544	546968	241718	3	826	9	Y	751	548	1			551
*09	758244	X	211276	-0-	-546968	-0-	210487	3	789	9	Y	717	774	1			494
*10	223634	X	189686	-0-	-33948	-0-	189172	3	514	9	Y	467	833	1			128
*11	216420	X	164177	-0-	-52243	-0-	163397	3	780	9	Y	709	674	1			163
*12	223634	X	147081	-0-	-76553	-0-	146391	3	690	9	Y	627	621	1			169
*01	223634	X	110782	-0-	-112852	-0-	110221	3	561	9	Y	510	639	1			40
*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	NO RPT	-0-	-107220	-0-					Y	NO RPT					139

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
*07	0		1481	-0-	1481	1481	1481	3			Y	-0-					-0-
*08	0		325366	-0-	325366	326847	323847	3	1519	9	Y	1381	740	1			641
*09	0		333783	-0-	333783	660630	331404	3	2379	9	Y	2163	2201	1			651
*10	937569	X	276939	-0-	-660630	-0-	274918	3	2021	9	Y	1837	1794	1			694
*11	338460	X	226587	-0-	-111873	-0-	224572	3	2015	9	Y	1832	1851	1	47	8	628
*12	349742	X	214186	-0-	-135556	-0-	212952	3	1234	9	Y	1122	1316	1			434
*01	349742	X	114394	-0-	-235348	-0-	113770	3	624	9	Y	567	876	1			125
*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	NO RPT	-0-	-145950	-0-					Y	NO RPT					51

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
*10	0		235777	-0-	235777	235777	234654	3	1123	9	Y	1021	681	1			340
*11	0		307094	-0-	307094	542871	304877	3	2217	9	Y	2015	1409	1	190	8	756
*12	823240	X	280369	-0-	-542871	-0-	278427	3	1942	9	Y	1765	1886	1			635
*01	310031	X	240470	-0-	-69561	-0-	238733	3	1737	9	Y	1579	1586	1			628
*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	NO RPT	-0-	-232710	-0-					Y	NO RPT					458

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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	413251	X	230107	-0-	-183144	-0-	228931	3	1176	9	N	1069	822	1			497
*05	247938	X	207644	-0-	-40294	-0-	206109	3	1535	9	N	1395	1329	1	22	8	541
*06	239940	X	NO RPT	-0-	-239940	-0-					N	NO RPT					541

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		102119	-0-	102119	102119	101462	3	657	9	N	597	351	1			246
*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	NO RPT	-0-	-264630	-0-					N	NO RPT					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		83756	-0-	83756	83756	82998	3	758	9	N	689	351	1			338
*02	0		153052	-0-	153052	236808	150998	3	2054	9	N	1867	1774	1			431
*03	403972	X	167164	-0-	-236808	-0-	165310	3	1854	9	N	1685	1694	1			422
*04	212580	X	146311	-0-	-66269	-0-	144723	3	1588	9	N	1444	1329	1			537
*05	219666	X	138727	-0-	-80939	-0-	137876	3	851	9	N	774	1218	1			93
06	212580	X	NO RPT	-0-	-212580	-0-					N	NO RPT					93

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

01	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					84
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

01	961	N	625	-0-	-336	-0-	625	2			N	-0-					167
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

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
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-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2815	2	25	9	N	23					187
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

01	2635	N	1834	-0-	-801	-0-	1817	2	17	9	N	15					55
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

01	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					160
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					187
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17	9	N	15					217
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	2480	N	1594	-0-	-886	-0-	1564	2	30	9	N	27					172
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					97
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14					199
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

01	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-					75
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

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

01	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1684	2	15	9	N	14					62
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5549	2	25	9	N	23					117
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

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
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					48
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

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
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4272	2	15	9	N	14					226
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

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
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-

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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10					184
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

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
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2062	2	152	9	N	138					251
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

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
01	1364	N	948	-0-	-416	-0-	940	2	8	9	N	7					152
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	N	2					91
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

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

01	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	2966	2	11	9	N	10					99
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

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	N	2					65
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

01	7006	X	2174	-0-	-4832	-0-	2157	2	17	9	N	15					142
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

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10					28
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

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3470	2	12	9	N	11					28
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

01	1891	N	712	-0-	-1179	-0-	712	2			N	-0-					179
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					47
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

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2336	-0-	-857	-0-	2286	2	50	9	Y	45					78
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	615	2	19	9	N	17					85
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1547	2	35	9	N	32					82
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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					95
*08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					95
*09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			N	-0-					95
*10	1953	N	1238	-0-	-715	-0-	1238	2			N	-0-					95
*11	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	1409	2			N	-0-					95
*12	2232	N	1734	-0-	-498	-0-	1734	2			N	-0-					95
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					95
*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

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4547	2	19	9	Y	17					108
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					31
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1007	2	3	9	Y	3					73
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

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6					95
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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			Y	-0-					119
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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	2	37	9	Y	34					75
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

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					28
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

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
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5					39
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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38					190
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	Y	20	60	1			33
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

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2154	2	17	9	N	15					73
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

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1378	2	6	9	Y	5					38
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

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1733	-0-	-592	-0-	1733	2			N	-0-					28
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

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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					26
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

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
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	209	2	19	9	Y	17	60	1			58
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

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
01	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1164	2			Y	-0-	60	1			83
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

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
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	Y	10					88
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

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
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-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
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

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

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

01	21979	X	20975	-0-	-1004	-0-	20846	3	129	9	N	117	117	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

01	47399	X	42104	-0-	-5295	-0-	42010	3	94	9	N	85	85	1			-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-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

01	59799	X	41447	-0-	-18352	-0-	41179	3	268	9	Y	244	239	1			49
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107229	X	77000	-0-	-30229	-0-	76875	3	125	9	Y	114	115	1			23
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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

01	90892	X	61743	-0-	-29149	-0-	61537	3	206	9	Y	187	192	1			38
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

01	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37121	3	209	9	Y	190	199	1			38
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

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

01	37851	X	23189	-0-	-14662	-0-	23037	3	152	9	Y	138	157	1			28
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

01	179552	X	95157	-0-	-84395	-0-	94700	3	457	9	Y	415	397	1			62
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

01	135222	X	79947	-0-	-55275	-0-	79657	3	290	9	Y	264	252	1			39
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

01	48329	X	44062	-0-	-4267	-0-	43842	3	220	9	Y	200	204	1			40
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247735	X	237153	-0-	-10582	-0-	235594	3	1559	9	N	1417	1209	1			211
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

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
01	255223	X	131401	-0-	-123822	-0-	130326	3	1075	9	Y	977	961	1			146
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

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 280065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5796 - 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
01	0		8918	-0-	8918	8918	8903	3	15	9	N	14	12	1			2
02	0		267645	-0-	267645	276563	266788	3	857	9	N	779	766	1			15
03	0		275296	-0-	275296	551859	273788	3	1508	9	N	1371	1275	1			111
04	0		222729	-0-	222729	774588	221604	3	1125	9	N	1023	1024	1			110
05	0		215387	-0-	215387	989975	214346	3	1041	9	N	946	935	1			121
06	0		164403	-0-	164403	1154378	163682	3	721	9	N	655	673	1			103

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59
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

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
01	1054	X	983	-0-	-71	-0-	949	2	34	9	N	31	1	8			249
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3648	-0-	-816	-0-	3597	2	51	9	N	46	1	8			142
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

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
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	342	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1085	N	683	-0-	-402	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	678	-0-	-531	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	859	-0-	-753	-0-	859	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2996	2	45	9	Y	41	4	1			37
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

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
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1581	N	994	-0-	-587	-0-	994	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	6068	-0-	2968	2968	6068	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2239	-0-	-954	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2125	-0-	-386	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1972	2	28	9	Y	25	12	1			19
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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2575	2	61	9	Y	55	33	1			40
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

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3647	X	2987	-0-	-660	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	12812	X	5532	-0-	-7280	-0-	5532	2			N	-0-					49
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

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
01	4712	X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3816	2	28	9	Y	25	18	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17	11	1			15
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

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
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 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	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6655	-0-	3555	3555	6655	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

01	2449	N	1231	-0-	-1218	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

01	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1858	2	28	9	Y	25	17	1			8
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

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	Y	20	17	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					45
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2877	2	83	9	Y	75	72	1	1	8	26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3106	2	74	9	Y	67	56	1			17
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

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

01	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

01	3286	X	2821	-0-	-465	-0-	2781	2	40	9	Y	36	25	1			27
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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

01	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

01	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

01	3131	X	2075	-0-	-1056	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

01	3782	X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1860	-0-	-465	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1929	2	13	9	Y	12	11	1			3
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-

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
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2759	N	2414	-0-	-345	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2542	X	1624	-0-	-918	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2821	X	2300	-0-	-521	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3844	X	1776	-0-	-2068	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2409	2	85	9	Y	77	62	1			69
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	4867	X	2314	-0-	-2553	-0-	2216	2	98	9	Y	89	84	1			23
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

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

01	2108	X	1676	-0-	-432	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

01	3968	X	2841	-0-	-1127	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

01	2604	N	2199	-0-	-405	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

01	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

01	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

01	2077	X	1283	-0-	-794	-0-	1238	2	45	9	Y	41	39	1	1	8	14
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

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

01	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

01	2945	N	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3047	2	22	9	Y	20	20	1			18
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

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
01	2418	N	2122	-0-	-296	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5230	2	41	9	Y	37	25	1			33
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2391	2	80	9	Y	73	132	1	1	8	44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3596	X	2100	-0-	-1496	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5208	X	4073	-0-	-1135	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6104	2	154	9	Y	140	115	1			36
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

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
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2222	2	52	9	Y	47	37	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2302	-0-	-1635	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

01	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3873	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	5
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

01	5146	X	3223	-0-	-1923	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

01	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

01	3658	X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5146	X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4402	X	2190	-0-	-2212	-0-	2150	2	40	9	Y	36	33	1			9
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

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
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5813	2	54	9	Y	49	26	1	2	8	35
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 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
01	3565	X	2616	-0-	-949	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

01	4154	X	1196	-0-	-2958	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

01	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	2403	2	86	9	Y	78	167	1			47
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

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

01	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

01	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
01	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	2187	2	53	9	Y	48	52	1			12
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

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
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2494	2	176	9	Y	160	135	1			41
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

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
01	5425	X	3873	-0-	-1552	-0-	3854	2	19	9	Y	17	14	1			15
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

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
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6071	2	151	9	Y	137	120	1	1	8	44
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

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
01	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5952	X	2828	-0-	-3124	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	945	-0-	-698	-0-	945	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1177	-0-	-1117	-0-	1177	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3345	-0-	-1863	-0-	3319	2 26 9	Y	24	22	1			6
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	3	N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2651	2 44 9	Y	40	33	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2362	-0-	-1172	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3224	X	2120	-0-	-1104	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6138	X	3962	-0-	-2176	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	5146	X	3976	-0-	-1170	-0-	3935	2	41	9	Y	37	31	1			33
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

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
01	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	1730	2	33	9	Y	30	45	1			11
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

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
01	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	4527	2			N	-0-					216
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

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
01	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1845	-0-	-604	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3237	-0-	-2188	-0-	3083	2	154	9	Y	140	55	1	1	8	84
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

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4760	2	183	9	Y	166	167	1	2	8	58
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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4717	2	213	9	Y	194	152	1	1	8	49
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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1599	-0-	-1253	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6576	-0-	-740	-0-	6251	2	325	9	Y	295	223	1	1	8	95
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2376	-0-	-972	-0-	2363	2	13	9	Y	12	18	1	1	8	4
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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

01	5890	X	5600	-0-	-290	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

01	4805	X	3878	-0-	-927	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4664	2	72	9	Y	65	56	1	1	8	21
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

01	6882	X	4906	-0-	-1976	-0-	4850	2	56	9	Y	51	52	1	1	8	16
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

01	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	3314	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	11
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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5673	X	5211	-0-	-462	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4960	X	3047	-0-	-1913	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3135	2	143	9	Y	130	178	1			122
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	6231	X	5822	-0-	-409	-0-	5792	2	30	9	Y	27	2	8			141
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

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
01	8308	X	8004	-0-	-304	-0-	7885	2	119	9	Y	108	85	1			80
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

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
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6200	X	5972	-0-	-228	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	26233	-0-	-8270	-0-	26079	2	154	9	N	140	185	1	4	8	163
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	N	1					64
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	295	1	4796	2	N	34	34	8			87
							37	9									
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									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	235	2	46	9	Y	42					65
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

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
01	1612	N	349	-0-	-1263	-0-	119	1	227	2	N	3					165
							3	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	93	-0-	-1674	-0-	54	1	36	2	N	3	3	8			34
							3	9									
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	1	519	2	N	4	4	8			34
							4	9									
*06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	2	1	376	2	N	46	16	8			64
							51	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

01	12338	X	10012	-0-	-2326	-0-	50	1	9718	2	N	222	366	1	68	8	86
							244	9									
02	10643	X	8906	-0-	-1737	-0-	46	1	8644	2	N	196	73	8			209
							216	9									
03	11377	X	9414	-0-	-1963	-0-	49	1	9015	2	N	318	350	1	45	8	132
							350	9									
04	11010	X	9423	-0-	-1587	-0-	49	1	8788	2	N	533	318	1	214	8	133
							586	9									
05	10726	X	8846	-0-	-1880	-0-	48	1	8462	2	N	305	180	1	28	8	230
							336	9									
06	9690	X	1230	-0-	-8460	-0-	8	1	1128	2	N	85	280	1	6	8	29
							94	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

01	49011	X	40034	-0-	-8977	-0-	204	1	39207	2	N	566	368	1	347	8	128
							623	9									
02	43935	X	37516	-0-	-6419	-0-	194	1	36762	2	N	509	153	1	368	8	116
							560	9									
03	45632	X	38674	-0-	-6958	-0-	205	1	37928	2	N	492	330	1	248	8	30
							541	9									
04	43170	X	36205	-0-	-6965	-0-	198	1	35748	2	N	235	18	8			247
							259	9									
05	41571	X	36592	-0-	-4979	-0-	204	1	35991	2	N	361	178	1	168	8	262
							397	9									
06	38820	X	34518	-0-	-4302	-0-	235	1	33924	2	N	326	252	1	151	8	185
							359	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

01	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	1545	2	96	9	Y	87	159	1			60
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

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			Y	-0-					5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1474	2	2	9	Y	2	2	8			2
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

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
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

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					85
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

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

01	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	458	2	3	9	Y	3	3	8			5
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					10
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

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
01	3472	X	824	-0-	-2648	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8			3
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

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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
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

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
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	2			Y	-0-					119
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-

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
01	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	8			1
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

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
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-

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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	8			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

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
01	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	8			8
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	16	1			-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					41
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

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
01	1333	X	780	-0-	-553	-0-	699	2	81	9	Y	74	157	1			42
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

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
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

01	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			Y	-0-					1
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

01	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2018	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

01	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	942	2	69	9	Y	63	72	1	1	8	5
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

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	8			18
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

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1986	2	47	9	Y	43	40	1			3
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

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			Y	-0-					1
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

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

01	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1679	2	4	9	Y	4	4	8			5
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

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					13
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

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			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

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

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

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

01	14043	X	12421	-0-	-1622	-0-	12344	2	77	9	N	70	20	8			127
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	26368	-0-		-3299		-0-	52 121	1 9	26195	2	N	110					180
02	26941	X	24698	-0-		-2243		-0-	49 179	1 9	24470	2	N	163	194	1			149
03	27745	X	23479	-0-		-4266		-0-	51 113	1 9	23315	2	N	103	180	1			72
04	26670	X	23905	-0-		-2765		-0-	50 112	1 9	23743	2	N	102					174
05	26412	X	25309	-0-		-1103		-0-	53 124	1 9	25132	2	N	113	170	1			117
06	25560	X	22309	-0-		-3251		-0-	49 77	1 9	22183	2	N	70					187

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	21251	-0-		-5378		-0-	42 117	1 9	21092	2	N	106					207
02	22939	X	19653	-0-		-3286		-0-	39 161	1 9	19453	2	N	146	180	1			173
03	23064	X	18504	-0-		-4560		-0-	40 118	1 9	18346	2	N	107	169	1			111
04	22260	X	19154	-0-		-3106		-0-	40 128	1 9	18986	2	N	116					227
05	22227	X	19984	-0-		-2243		-0-	42 110	1 9	19832	2	N	100	187	1			140
06	20580	X	18439	-0-		-2141		-0-	40 96	1 9	18303	2	N	87					227

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	25300	-0-		-5266		-0-	50 86	1 9	25164	2	N	78					182
02	26506	X	23370	-0-		-3136		-0-	47 136	1 9	23187	2	N	124	156	1			150
03	27094	X	24148	-0-		-2946		-0-	52 55	1 9	24041	2	N	50	153	1			47
04	26070	X	23694	-0-		-2376		-0-	50 121	1 9	23523	2	N	110					157
05	25823	X	23617	-0-		-2206		-0-	50 67	1 9	23500	2	N	61	166	1			52
06	24480	X	22588	-0-		-1892		-0-	50 76	1 9	22462	2	N	69					121

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	21602	-0-		-3756		-0-	42 118	1 9	21442	2	N	107	180	1			70
02	22417	X	19748	-0-		-2669		-0-	39 127	1 9	19582	2	N	115					185
03	23281	X	20304	-0-		-2977		-0-	44 131	1 9	20129	2	N	119	179	1			125
04	22320	X	19406	-0-		-2914		-0-	41 117	1 9	19248	2	N	106	178	1			53
05	22041	X	19472	-0-		-2569		-0-	41 136	1 9	19295	2	N	124					177
06	20910	X	18641	-0-		-2269		-0-	41 134	1 9	18466	2	N	122	171	1			128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46376	X	37591	-0-	-8785	-0-	35981	2	1610	9	N	1464	1438	1			283
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

01	136338	X	104505	-0-	-31833	-0-	106 805	1 9	103594	2	Y	732	586	1	84	8	218
02	119451	X	92854	-0-	-26597	-0-	102 650	1 9	92102	2	Y	591	585	1			224
03	123225	X	92758	-0-	-30467	-0-	109 701	1 9	91948	2	Y	637	517	1	78	8	266
04	111390	X	87494	-0-	-23896	-0-	105 495	1 9	86894	2	Y	450	636	1			80
05	109957	X	86648	-0-	-23309	-0-	109 442	1 9	86097	2	Y	402	317	1			165
06	101130	X	81816	-0-	-19314	-0-	105 440	1 9	81271	2	Y	400	435	1			130

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

01	157697	X	116110	-0-	-41587	-0-	106 900	1 9	115104	2	Y	818	651	1	97	8	243
02	134241	X	102805	-0-	-31436	-0-	102 722	1 9	101981	2	Y	656	650	1			249
03	140647	X	105519	-0-	-35128	-0-	109 792	1 9	104618	2	Y	720	582	1	83	8	304
04	125460	X	98830	-0-	-26630	-0-	105 639	1 9	98086	2	Y	581	781	1			104
05	123225	X	97563	-0-	-25662	-0-	109 569	1 9	96885	2	Y	517	408	1			213
06	112350	X	90244	-0-	-22106	-0-	105 372	1 9	89767	2	Y	338	441	1			110

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1704	2	3	9	N	3					652
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					742

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
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2					185
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	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					10

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
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2012	2	33	9	N	30					369
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					455

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
01	837	N	255	-0-	-582	-0-	255	2			N	-0-					962
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	NO RPT	-0-	-210	-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
01	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2130	2	8	9	N	7					170
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	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					373

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
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	27					358
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					435

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
01	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1142	2	6	9	N	5					399
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	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					477

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3	2	1	1	7	1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

01	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

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

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	5	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3129	2	18	9	Y	16	9	1			10
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					12

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1329	2	26	9	Y	24	25	1			10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	485					Y	NO RPT					1

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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13	9	Y	12	18	1			10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5	8	1			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

01	248	N	154	-0-	-94	-0-	153	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1585	2	7	9	Y	6	6	1			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2624	2	8	9	Y	7	4	1			4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2671	2	14	9	Y	13	8	1			8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	2	1			2
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	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 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
01	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1898	2	13	9	Y	12	7	1			7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	4	1			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3	4	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1	5	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	Y	10	14	1			6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			Y	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2739	2	8	9	Y	7	11	1			5
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2	3	1			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	2	25	9	Y	23					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

01	1178	N	741	-0-	-437	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

01	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2367	2	8	9	Y	7	7	1			3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

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	7	6	1			1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3286	X	2255	-0-	-1031	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1804	2	44	9	Y	40	40	1			19
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2844	2	31	9	Y	28	16	1			17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	3943	2	31	9	Y	28	16	1			17
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	2015	X	1503	-0-	-512	-0-	545	1	928	2	Y	27	46	1			22
							30	9									
*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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					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
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	968	2	40	9	Y	36	66	1			11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			Y	-0-	17	7			41
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	1225	2	17	9	Y	15					138
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
01	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	3098	2	56	9	Y	51	52	1			22
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	4240	2	26	9	Y	24	35	1			16
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					111

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
01	3937	X	3131	-0-	-806	-0-	3107	2	24	9	Y	22	21	1			20
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4154	X	3552	-0-	-602	-0-	3522	2	30	9	Y	27	27	1	1	8	11
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	62	1			27
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	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	5239	X	4821	-0-	-418	-0-	4701	2	120	9	Y	109	120	1	1	8	108
*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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3619	2	43	9	Y	39	59	1			33
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					143

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
01	8246	X	7750	-0-	-496	-0-	7720	2	30	9	Y	27	28	1			12
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	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3028	2	62	9	Y	56	32	1			35
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1387	2	34	9	Y	31	57	1			10
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	243	1	1222	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4327	2	28	9	Y	25					63
*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	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	3558	2	33	9	Y	30					60
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					160

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	Y	3	4	1			1
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	1744	2	25	9	Y	23	37	1			21
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4557	X	3988	-0-	-569	-0-	3960	2	28	9	Y	25	28	1			23
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	3807	2	46	9	Y	42	64	1			39
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					13

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3887	2	119	9	Y	108	36	1			99
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	4247	X	2299	-0-	-1948	-0-	2295	2	4	9	Y	4	12	1			2
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4996	2	40	9	Y	36					85
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3131	X	1976	-0-	-1155	-0-	1913	2	63	9	Y	57	32	1			35
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4757	2	15	9	Y	14	2	7			51
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 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
01	6913	X	5361	-0-	-1552	-0-	5333	2	28	9	Y	25	63	1			32
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					76

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
01	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3286	2	35	9	Y	32	36	1			29
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2569	2	26	9	Y	24	35	1			16
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	1872					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3230	-0-	-366	-0-	3197	2	33	9	Y	30	46	1			11
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2592	2	35	9	Y	32	58	1			10
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3477	2	31	9	Y	28	31	1			25
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	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3522	2	61	9	Y	55	83	1			21
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 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
01	5859	X	5322	-0-	-537	-0-	5263	2	59	9	Y	54	57	1			23
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	7316	X	5458	-0-	-1858	-0-	5338	2	120	9	Y	109	105	1			46
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	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2897	2	74	9	Y	67	66	1			31
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	3862	2	24	9	Y	22	12	1			14
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2683	2	28	9	Y	25	36	1			16
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1912	2	2	9	Y	2	4	1			1
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5828	X	5294	-0-	-534	-0-	5235	2	59	9	Y	54	60	1			54
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	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6212	2	171	9	Y	155					155
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					155

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	2	59	9	Y	54	40	1			23
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	T. A.		202	-0-	202	1034	202	2			Y	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5051	2	32	9	Y	29	33	1			27
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	3825	2	31	9	Y	28	16	1			17
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4801	2	95	9	Y	86	105	1			47
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					96

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
01	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	4319	2	73	9	Y	66	96	1	1	8	61
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					73

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
01	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3306	2	14	9	Y	13	18	1			11
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1612	N	868	-0-	-744	-0-	315	1	536	2	Y	15	39	1			11
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5960	-0-	-271	-0-	5936	2	24	9	Y	22	32	1			21
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	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					9

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4688	-0-	-985	-0-	4660	2	28	9	Y	25	63	1			32
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					70

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3474	-0-	-618	-0-	3383	2	91	9	Y	83					259
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					160

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3315	-0-	-1335	-0-	3290	2	25	9	Y	23	41	1			9
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

01	11594	X	11143	-0-	-451	-0-	11109	2	34	9	Y	31	31	1			15
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	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					24

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

01	3689	X	2559	-0-	-1130	-0-	2535	2	24	9	Y	22					81
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					98

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

01	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	4669	2	31	9	Y	28	29	1			12
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					8

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

01	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2763	2	36	9	Y	33	56	1			10
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	4650	X	3342	-0-	-1308	-0-	3289	2	53	9	Y	48	41	1			23
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4836	X	4186	-0-	-650	-0-	4155	2	31	9	Y	28	16	1			17
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					12

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
*01	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	2185	2	22	9	N	20					74
*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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					10

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	18817	X	2517	-0-	-16300	-0-	38	1	2479	2	N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					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
01	9734	X	2381	-0-	-7353	-0-	35	1	2346	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					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
01	620	N	348	-0-	-272	-0-	1	1	347	3	N	-0-					166
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

01	837	N	726	-0-	-111	-0-	135	1	522	3	N	63	161	1			12
							69	9									
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									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	263	1	2262	3	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-					-0-
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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	55	1	691	3	N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	629	1	1308	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	53	1	110	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	3	N	-0-					-0-
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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	104	1	1297	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1247	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		35	-0-	35	35	13	1	22	3	N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1735	3	N	-0-					-0-
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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
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									

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
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	88	1	1478	3	N	-0-					-0-
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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	124	1	2090	3	N	-0-					-0-
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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	3	N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2346	3	N	-0-					-0-
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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	149	1	1853	3	N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	109	1	1832	3	N	-0-					-0-
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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	424	1	3643	3	N	24	68	1	3	8	33
							26	9									
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									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
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

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	Y	-0-					23
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

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	37	1	1594	2	Y	44	48	1			8
							48	9									
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									

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

01	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	158	1	1601	2	Y	15					42
							17	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

01	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

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
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	345	1	3240	2	Y	118	99	1			64
							130	9									
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

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
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	266	1	2497	2	Y	59	50	1			32
							65	9									
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

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
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	61	1	570	2	Y	-0-					34
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									

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
01	1550	N	897	-0-	-653	-0-	86	1	811	2	Y	-0-					95
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									

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
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.		1083	-0-	1083	1083	36	1	1028	2	Y	17					18
							19	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
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	204	1	2072	2	Y	15					42
							17	9									
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									

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
01	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	277	1	2788	2	Y	15					42
							17	9									
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									

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
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	199	1	2652	2	Y	-0-					32
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

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
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	223	1	2264	2	Y	7					20
							8	9									
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

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
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	164	1	1648	2	Y	12					33
							13	9									
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									

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
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	240	1	2438	2	Y	58					162
							64	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2041	2	Y	47	51	1			11
							52	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2647	2	Y	65	71	1			10
							72	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3306	-0-		-445		-0-	73	1	3155	2	Y	71	77	1			13
									78	9									
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									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3081	-0-		-360		-0-	68	1	2946	2	Y	61	66	1			7
									67	9									
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									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-		-0-		-0-	64	1	2772	2	Y	59	64	1			13
									65	9									
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									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3607	-0-		-330		-0-	80	1	3446	2	Y	74	80	1			11
									81	9									
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									

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
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	Y	53	57	1			5
							58	9									
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									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

01	3162	X	2729	-0-	-433	-0-	61	1	2616	2	Y	47	51	1			9
							52	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	81	1	3494	2	Y	89	96	1			15
							98	9									
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									

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
01	3100	N	4101	-0-		1001	2392	88	1	3792	2	Y	201	218	1			16
								221	9									
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									

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
01	7905	X	5942	-0-		-1963	-0-	131	1	5664	2	Y	134	145	1			25
								147	9									
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									

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
01	6572	X	5517	-0-		-1055	-0-	122	1	5283	2	Y	102	110	1			47
								112	9									
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									

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
01	5952	X	4494	-0-		-1458	-0-	99	1	4281	2	Y	104	112	1			25
								114	9									
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									

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
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	161 163	1 9	6929	2	Y	148	160	1			19
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

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
01	6510	X	4255	-0-	-2255	-0-	94 118	1 9	4043	2	Y	107	116	1			23
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

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
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	119 147	1 9	5154	2	Y	134	145	1			19
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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	8932	2	405	9	Y	368	350	1	6	8	48
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

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
01	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	3076	2	195	9	Y	177	175	1	3	8	23
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

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
01	9672	X	7668	-0-	-2004	-0-	7512	2	156	9	Y	142	134	1	3	8	18
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

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
01	11005	X	9012	-0-	-1993	-0-	8749	2	263	9	Y	239	234	1	4	8	215
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1760	2	63	9	Y	57	52	1			17
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

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
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5594	2	140	9	Y	127	119	1			36
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-

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
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5338	2	118	9	Y	107	91	1			31
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

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
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3603	2	139	9	Y	126	113	1			36
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9110	2	184	9	Y	167	150	1			48
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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

01	5580	X	4873	-0-	-707	-0-	4741	2	132	9	Y	120	102	1			35
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

01	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6169	X	3277	-0-	-2892	-0-	3211	2	66	9	Y	60	60	1			45
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

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
01	8432	X	6540	-0-	-1892	-0-	6295	2	245	9	Y	223	264	1			165
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	77097	X	70192	-0-	-6905	-0-	69301	2	891	9	Y	810	740	1			461
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

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
01	8525	X	6198	-0-	-2327	-0-	6163	2	35	9	Y	32	35	1			24
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

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2013	-0-	-2761	-0-	84	1	1929	2	N	-0-					558
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					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
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	858	-0-	-196	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	1634	2	40	9	Y	36	113	1			17
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

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
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
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	180	N	-0-	-0-	-180	-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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	83	1	1233	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
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									

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
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	164	1	2420	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
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									

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
01	6510	X	6120	-0-	-390	-0-	170	1	5843	3	Y	97	20	0	87	1	6
							107	9									
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									

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
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	67	1	2289	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

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
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-

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
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	86	1	2948	3	Y	47	10	0	43	1	3
							52	9									
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									

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
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	97	1	3334	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

01	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	116	1	3980	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
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-

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

01	4712	X	3584	-0-	-1128	-0-	100	1	3440	3	Y	40	8	0	36	1	3
							44	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

01	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	78	1	2695	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	86	1	2944	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

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
01	4123	X	3336	-0-	-787	-0-	94	1	3232	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
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-

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
01	4278	X	3028	-0-	-1250	-0-	85	1	2933	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
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-

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
01	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	67	1	2318	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	2712	-0-		-47	-0-	75	1	2593	3	Y	40	8	0	35	1	3
								44	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(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	3341	-0-		-100	-0-	93	1	3204	3	Y	40	8	0	35	1	3
								44	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-	168	1	5792	3	Y	43	9	0	39	1	3
								47	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	60 96	1 9	879	3	Y	87	85	1			8
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75 96	1 9	1072	3	Y	87	87	1			8
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61 94	1 9	880	3	Y	85	90	1			3
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45 81	1 9	680	3	Y	74	72	1			5
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66 67	1 9	1265	3	Y	61	61	1			5
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	93 84	1 9	1274	3	Y	76	69	1			12

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
01	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	206 73	1 9	3051	3	Y	66	64	1			6
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	199 72	1 9	2842	3	Y	65	65	1			6
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	205 69	1 9	2954	3	Y	63	67	1			2
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	193 65	1 9	2933	3	Y	59	57	1			4
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	138 52	1 9	2626	3	Y	47	47	1			4
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	210 59	1 9	2882	3	Y	54	50	1			8

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
01	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	313 107	1 9	10778	3	Y	97	19	0	85	1	6
02	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	283 120	1 9	9784	3	Y	109	23	0	74	1	18
03	10075	X	9950	-0-	-125	-0-	280 102	1 9	9568	3	Y	93	17	0	80	1	14
04	9750	X	9699	-0-	-51	-0-	258 108	1 9	9333	3	Y	98	19	0	77	1	16
05	10075	X	8980	-0-	-1095	-0-	173 89	1 9	8718	3	Y	81	17	0	67	1	13
06	9750	X	9514	-0-	-236	-0-	287 138	1 9	9089	3	Y	125	27	0	99	1	12

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
01	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	2015	3	11	9	Y	10	2	0	9	1	1
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	1 9	2124	3	Y	1	2	1			-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	64 10	1 9	2315	3	Y	9	2	0	6	1	1
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	52 10	1 9	2609	3	Y	9	2	0	7	1	1
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	80 52	1 9	2529	3	Y	47	9	0	35	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	86	1	2970	3	Y	86	18	0	78	1	6
							95	9									
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									

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
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	85	1	2919	3	Y	16	3	0	15	1	1
							18	9									
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-

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
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	258	1	3815	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
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									

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
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	114	1	3926	3	Y	44	9	0	38	1	3
							48	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	156	1	5356	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
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-

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
01	4557	X	4508	-0-	-49	-0-	127	1	4370	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

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
01	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	204	1	3012	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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-

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
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5029	2	32	9	Y	29	45	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-		-0-	-0-		169	1	2499	3	Y	54	53	1			5
									59	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5734	X	5734	-0-		-0-	-0-		162	1	5562	3	Y	9	2	0	8	1	1
									10	9									
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-		-0-	-0-		125	1	4299	3	Y	40	8	0	35	1	3
									44	9									
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-		106	1	3655	3	Y	49	10	0	44	1	3
									54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	59	1	2037	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
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-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	109	1	3761	3	Y	34	7	0	31	1	2
							37	9									
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									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	2	18	9	Y	16	68	1			8
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

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	17	1	570	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1098	-0-	-917	-0-	30	1	1026	3	Y	38	8	0	35	1	2
							42	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	107	1	3686	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
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									

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
01	4247	X	3509	-0-	-738	-0-	219	1	3238	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	3	29	9	Y	26	6	0	24	1	2
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									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	84	1	2886	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	213	1	3150	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4165	-0-	-82	-0-	117	1	4036	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
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-

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
01	4743	X	3985	-0-	-758	-0-	247	1	3653	3	Y	77	75	1			7
							85	9									
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									

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
01	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	175	1	2594	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	124	1	4279	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
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									

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
01	5146	X	3821	-0-	-1325	-0-	107	1	3664	3	Y	45	10	0	42	1	3
							50	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	152	1	2242	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	65	1	2245	3	Y	18	4	0	16	1	1
							20	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3623	-0-		-66	-0-		101	1	3478	3	Y	40	8	0	35	1	3
									44	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5248	-0-		-549	-0-		145	1	5001	3	Y	93	19	0	84	1	6
									102	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2604	-0-		-93	-0-		73	1	2510	3	Y	19	4	0	17	1	1
									21	9									
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2449	-0-		-93	-0-		69	1	2359	3	Y	19	4	0	17	1	1
									21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

01	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	93	1	3184	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

01	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	79	1	2720	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	115	1	3954	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	102	1	3504	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	183	1	2712	3	Y	66	64	1			6
							73	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	2976	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
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									

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
01	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	109	1	3749	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	66	1	2260	3	Y	15	3	0	13	1	1
							17	9									
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									

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
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	235	1	3472	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
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-

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
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1168	3	100	9	Y	91	19	0	82	1	6
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									

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
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	76	1	2596	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-		-0-	-0-	114	1	3924	3	Y	30	6	0	26	1	2
								33	9									
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3534	-0-		-1922	-0-	98	1	3379	3	Y	52	11	0	49	1	3
								57	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-		-0-	-0-	118	1	4040	3	Y	49	10	0	44	1	3
								54	9									
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									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-		-0-	-0-	93	1	3203	3	Y	68	14	0	61	1	4
								75	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	198	1	2921	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
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-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3878	-0-		-710	-0-	240	1	3553	3	Y	77	75	1			7
								85	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2616	-0-		-1476	-0-	73	1	2525	3	Y	16	3	0	15	1	1
								18	9									
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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	215	1	3180	3	Y	71	70	1			6
								78	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	72	1	2467	3	Y	65	13	0	58	1	4
								72	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2281	-0-		-292	-0-	64	1	2207	3	Y	9	2	0	8	1	1
								10	9									
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-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2833	-0-		-453	-0-	79	1	2700	3	Y	49	10	0	44	1	3
								54	9									
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-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1228	-0-		-539	-0-	33	1	1145	3	Y	45	9	0	40	1	3
								50	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2757	-0-	-188	-0-	76	1	2627	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	106	1	3649	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	511	1	7556	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	86	1	2940	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	79	1	2737	3	Y	22	4	0	15	1	4
							24	9									
03	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	82	1	2800	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
04	2910	N	2741	-0-	-169	-0-	73	1	2647	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									
05	3007	N	2855	-0-	-152	-0-	55	1	2779	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									
06	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	81	1	2565	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	74	1	2560	3	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1984	-0-	-775	-0-	120	1	1774	3	Y	82	82	1			7
							90	9									
02	2117	N	1394	-0-	-723	-0-	86	1	1232	3	Y	69	70	1			6
							76	9									
03	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	119	1	1714	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
04	1920	N	1589	-0-	-331	-0-	94	1	1423	3	Y	65	64	1			4
							72	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	3	Y	70	68	1			6
							77	9									
06	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	87	1	1200	3	Y	34	35	1			5
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	192	1	2835	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
02	2958	X	2871	-0-	-87	-0-	186	1	2662	3	Y	21	5	0	18	1	-0-
							23	9									
03	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	198	1	2841	3	Y	28	4	0	20	1	4
							31	9									
04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	173	1	2633	3	Y	24	5	0	19	1	4
							26	9									
05	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	124	1	2370	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	9									
06	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	170	1	2333	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	84	1	2899	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
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-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	139	1	2056	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	65	1	2240	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
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-

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
01	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	78	1	2685	3	Y	54	11	0	49	1	4
								59	9									
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									

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
01	2108	N	1910	-0-		-198	-0-	52	1	1793	3	Y	59	12	0	52	1	4
								65	9									
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									

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
01	3100	X	2687	-0-		-413	-0-	75	1	2571	3	Y	37	8	0	35	1	2
								41	9									
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									

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
01	4549	X	4549	-0-		-0-	-0-	128	1	4400	3	Y	19	4	0	17	1	1
								21	9									
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-

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
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	98 75	1 9	3367	3	Y	68	14	0	61	1	4
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	90 94	1 9	3106	3	Y	85	18	0	57	1	14
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	82 72	1 9	2804	3	Y	65	12	0	57	1	10
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	86 87	1 9	3102	3	Y	79	15	0	61	1	13
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	60 74	1 9	3020	3	Y	67	14	0	55	1	11
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88 48	1 9	2787	3	Y	44	11	0	40	1	4

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
01	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	369 111	1 9	5451	3	Y	101	99	1			9
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	381 134	1 9	5452	3	Y	122	120	1			11
03	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	307 86	1 9	4414	3	Y	78	86	1			3
04	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	250 81	1 9	3800	3	Y	74	72	1			5
05	6386	X	4345	-0-	-2041	-0-	212 89	1 9	4044	3	Y	81	79	1			7
06	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	325 65	1 9	4462	3	Y	59	57	1			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
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	95 11	1 9	3279	3	Y	10	2	0	9	1	1
02	3538	X	3139	-0-	-399	-0-	88 11	1 9	3040	3	Y	10	2	0	7	1	2
03	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	93 10	1 9	3178	3	Y	9	2	0	8	1	1
04	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	86 12	1 9	3094	3	Y	11	2	0	8	1	2
*05	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	65 10	2 9	3300	3	Y	9	2	0	8	1	1
06	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	97	1	3076	3	Y	-0-	1	1			-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
01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	51 44	1 9	1753	3	Y	40	8	0	35	1	3
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49 57	1 9	1685	3	Y	52	11	0	35	1	9
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54 55	1 9	1851	3	Y	50	9	0	42	1	8
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	49 56	1 9	1778	3	Y	51	10	0	41	1	8
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	36 51	1 9	1827	3	Y	46	9	0	38	1	7
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1629	3	Y	1	2	0	6	1	-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
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	165	1	2439	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
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									

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	66	64	1			6
							73	9									
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									

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
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2411	2	24	9	Y	22	32	1			6
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-

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
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	92	1	3171	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
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									

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
01	2294	N	1314	-0-	-980	-0-	37	1	1277	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3441	-0-		-651	-0-	95	1	3282	3	Y	58	12	0	51	1	4
								64	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2287	-0-		-286	-0-	63	1	2170	3	Y	49	10	0	44	1	3
								54	9									
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									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4512	-0-		-14	-0-	126	1	4316	3	Y	64	13	0	58	1	4
								70	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3071	-0-		-370	-0-	192	1	2837	3	Y	38	38	1			3
								42	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3984	-0-		-883	-0-	110 102	1 9	3772	3	Y	93	19	0	84	1	6
02	4553	X	3827	-0-		-726	-0-	105 72	1 9	3650	3	Y	65	14	0	46	1	11
03	4588	X	3726	-0-		-862	-0-	104 61	1 9	3561	3	Y	55	10	0	48	1	8
04	4440	X	3835	-0-		-605	-0-	101 68	1 9	3666	3	Y	62	12	0	48	1	10
05	4588	X	3685	-0-		-903	-0-	70 57	1 9	3558	3	Y	52	11	0	43	1	8
06	3960	X	3616	-0-		-344	-0-	109 46	1 9	3461	3	Y	42	10	0	36	1	4

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3492	-0-		-879	-0-	97 65	1 9	3330	3	Y	59	12	0	52	1	4
02	3741	X	3217	-0-		-524	-0-	89 58	1 9	3070	3	Y	53	11	0	37	1	9
03	3999	X	3400	-0-		-599	-0-	95 53	1 9	3252	3	Y	48	9	0	41	1	7
04	3570	X	3379	-0-		-191	-0-	89 57	1 9	3233	3	Y	52	10	0	41	1	8
05	3627	X	3464	-0-		-163	-0-	66 54	1 9	3344	3	Y	49	10	0	39	1	8
*06	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	113 59	1 9	3578	3	Y	54	12	0	45	1	5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-		-33	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3078	-0-		-549	-0-	87 11	1 9	2980	3	Y	10	2	0	9	1	1
02	3393	X	3295	-0-		-98	-0-	92 11	1 9	3192	3	Y	10	2	0	7	1	2
03	3627	X	2912	-0-		-715	-0-	83 9	1 9	2820	3	Y	8	2	0	7	1	1
04	3360	X	2433	-0-		-927	-0-	65 8	1 9	2360	3	Y	7	1	0	6	1	1
05	3534	X	2490	-0-		-1044	-0-	48 8	1 9	2434	3	Y	7	1	0	6	1	1
06	3420	X	2736	-0-		-684	-0-	84	1	2652	3	Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	49	1	1670	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	225	1	3332	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46	1	1574	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1	2	0	8	1	-0-
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1401	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	55	1	1878	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4577	2	107	9	Y	97	122	1			69
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

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
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	132	1	1949	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

01	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	80	1	2745	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
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-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	99	1	3403	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
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									

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
01	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	70 90	1 9	2422	3	Y	82	16	0	73	1	5
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	67 111	1 9	2309	3	Y	101	21	0	68	1	17
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	64 90	1 9	2186	3	Y	82	15	0	71	1	13
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	51 88	1 9	1856	3	Y	80	16	0	64	1	13
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30 61	1 9	1512	3	Y	55	12	0	47	1	9
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	48 44	1 9	1532	3	Y	40	10	0	35	1	4

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
01	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	54 56	1 9	1845	3	Y	51	11	0	46	1	3
02	2204	N	1703	-0-	-501	-0-	47 45	1 9	1611	3	Y	41	9	0	28	1	7
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	62 50	1 9	2110	3	Y	45	8	0	37	1	7
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57 53	1 9	2050	3	Y	48	9	0	38	1	8
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	39 44	1 9	1988	3	Y	40	8	0	34	1	6
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	71 67	1 9	2242	3	Y	61	13	0	48	1	6

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
01	4398	X	3608	-0-	-790	-0-	99 106	1 9	3403	3	Y	96	19	0	84	1	6
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	59 87	1 9	2040	3	Y	79	17	0	55	1	13
03	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	54 67	1 9	1857	3	Y	61	11	0	54	1	9
04	3270	X	2010	-0-	-1260	-0-	52 75	1 9	1883	3	Y	68	13	0	53	1	11
05	3379	X	1764	-0-	-1615	-0-	33 57	1 9	1674	3	Y	52	11	0	44	1	8
06	3270	X	1284	-0-	-1986	-0-	39 1	1 9	1244	3	Y	1	2	0	7	1	-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
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4673	3	8	9	N	7					132
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4668	3	22	9	N	20					152
03	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	50 25	1 9	1698	3	N	23	175	1			-0-
04	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	72	1	2606	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2546	-0-	-1143	-0-	49 7	1 9	2490	3	Y	6	1	0	4	1	1
06	3570	X	2544	-0-	-1026	-0-	78	1	2466	3	Y	-0-	1	1			-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
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58					151
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-

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
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5011	3	90	9	N	82	184	1			62
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-

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4018	2	48	9	Y	44	45	1			16
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

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3474	2	43	9	Y	39	40	1			14
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3404	2	51	9	Y	46	47	1			16
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3320	2	33	9	Y	30	31	1			11
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

01	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	3093	2	23	9	Y	21	26	1			5
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

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
01	4681	X	2923	-0-	-1758	-0-	2884	2	39	9	Y	35	42	1			10
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

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	90	1	3084	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3969	2	17	9	Y	15	16	1			5
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

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	142	1	4880	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	164	1	2423	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4873	2	12	9	Y	11	25	1			20
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

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	283	1	4190	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3357	-0-	-1138	-0-	3328	2	29	9	Y	26	47	1			25
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	3056	2	30	9	Y	27	47	1			26
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1920	-0-	-2172	-0-	1914	2	6	9	Y	5	8	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4041	-0-	-547	-0-	3983	2	58	9	Y	53	186	1			27
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

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	105	1	3615	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

01	3565	X	1742	-0-	-1823	-0-	1722	2	20	9	Y	18	20	1			7
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

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	22	1			9
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	467	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
							4	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2697	2	31	9	Y	28	31	1			8
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

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	97	1	3324	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

01	4061	X	3647	-0-	-414	-0-	3596	2	51	9	Y	46	48	1			17
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

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

01	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	82	1	2832	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3720	-0-		-186	-0-	105	1	3604	3	Y	10	2	0	9	1	1
								11	9									
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

01	4985	X	4985	-0-		-0-	-0-	4961	2	24	9	Y	22	23	1			9
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

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

01	4604	X	4604	-0-		-0-	-0-	286	1	4222	3	Y	87	85	1			8
								96	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

01	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-	4261	2	25	9	Y	23	29	1			32
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

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

01	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	3708	2	42	9	Y	38	31	1			30
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	3990	2	47	9	Y	43	34	1			34
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

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	785	-0-	-1509	-0-	782	2	3	9	Y	3	2	1			2
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

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
01	5766	X	5662	-0-	-104	-0-	159	1	5482	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
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									

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
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	69	1	2363	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

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
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4458	2	13	9	Y	12	21	1			19
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	206 85	1 9	3043	3	Y	77	75	1			7
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	211 84	1 9	3017	3	Y	76	76	1			7
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	187 77	1 9	2693	3	Y	70	74	1			3
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	190 66	1 9	2887	3	Y	60	59	1			4
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	166 62	1 9	3174	3	Y	56	55	1			5
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	222 51	1 9	3046	3	Y	46	44	1			7

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4638	2	25	9	Y	23	40	1			22
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

01	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4787	2	15	9	Y	14	22	1			21
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5283	2	18	9	Y	16	13	1			8
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

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

01	4867	X	4828	-0-	-39	-0-	4806	2	22	9	Y	20	14	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	147	1	2177	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6515	X	6515	-0-		-0-	-0-	6500	2	15	9	Y	14	23	1			21
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4496	-0-		-1456	-0-	4473	2	23	9	Y	21	16	1			10
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6464	-0-		-449	-0-	6422	2	42	9	Y	38	25	1			20
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-		-0-	-0-	10	1	350	3	Y	41	8	0	35	1	3
								45	9									
02	395	N	395	-0-		-0-	-0-	10	1	361	3	Y	22	5	0	16	1	4
								24	9									
03	558	N	317	-0-		-241	-0-	9	1	294	3	Y	13	3	0	12	1	2
								14	9									
04	390	N	222	-0-		-168	-0-	6	1	203	3	Y	12	2	0	10	1	2
								13	9									
05	434	N	183	-0-		-251	-0-	3	1	171	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
06	300	N	214	-0-		-86	-0-	6	1	197	3	Y	10	2	0	8	1	1
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2301	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	49	1	2467	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	77	1	2438	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	54	1	1857	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	5886	2	31	9	Y	28	31	1			9
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

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
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2565	2	31	9	Y	28	48	1			25
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

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
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4382	2	6	9	Y	5	5	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	145	1	5000	3	Y	108	22	0	96	1	7
							119	9									
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									

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
01	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	108	1	3724	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

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
01	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	72	1	2490	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
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									

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
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	130	1	4472	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	138	1	4757	3	Y	166	34	0	148	1	11
							183	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4913	2	12	9	Y	11	6	1			8
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

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

01	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	291	1	4307	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
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-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

01	5022	X	4791	-0-	-231	-0-	135	1	4645	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3521	-0-	-2152	-0-	3518	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	271	1	4006	3	Y	109	106	1			10
							120	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	74	1	2536	3	Y	72	14	0	63	1	5
							79	9									
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	180	1	6198	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	129	1	4434	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	171	1	2534	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
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-

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
01	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	73	1	2516	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	197	1	2908	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	131	1	4519	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3804	2	50	9	Y	45	33	1			38
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

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
01	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	200	1	6874	3	Y	89	18	0	81	1	6
							98	9									
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									

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
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	2	51	9	Y	46	47	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2003	-0-	-539	-0-	1946	2	57	9	Y	52	37	1			42
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

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
01	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	65	1	2241	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
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-

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
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7463	2	25	9	Y	23	15	1			13
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

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
01	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	83 44	1 9	2867	3	Y	40	8	0	34	1	3
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	58 41	1 9	2023	3	Y	37	8	0	26	1	6
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	47 29	1 9	1618	3	Y	26	5	0	23	1	4
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	71 48	1 9	2580	3	Y	44	8	0	33	1	7
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	38 32	1 9	1932	3	Y	29	6	0	25	1	5
*06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	79 55	1 9	2507	3	Y	50	11	0	39	1	5

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
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	75 25	1 9	2486	2	N	23					194
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	92 143	1 9	2600	2	N	130	183	1			141
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	160 50	1 9	4894	2	N	45					186
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	61 144	1 9	2057	2	N	131	184	1			133
05	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	73 121	1 9	2428	2	N	110	179	1			64
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	76 99	1 9	2510	2	N	90					154

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
01	4619	X	3658	-0-	-961	-0-	3626	2	32	9	Y	29	34	1			39
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

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
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4737	2	43	9	Y	39	38	1			13
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

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
01	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	105 12	1 9	3619	3	Y	11	2	0	9	1	1
02	4060	X	3395	-0-	-665	-0-	95 9	1 9	3291	3	Y	8	2	0	6	1	1
03	4216	X	2901	-0-	-1315	-0-	82 8	1 9	2811	3	Y	7	1	0	6	1	1
04	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	87 8	1 9	3160	3	Y	7	1	0	6	1	1
05	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	63 8	1 9	3181	3	Y	7	1	0	6	1	1
06	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	107	1	3394	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	141 107	1 9	4860	3	Y	97	20	0	87	1	6
02	5133	X	4806	-0-	-327	-0-	132 109	1 9	4565	3	Y	99	21	0	68	1	16
03	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	135 96	1 9	4615	3	Y	87	16	0	74	1	13
04	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	125 101	1 9	4519	3	Y	92	18	0	72	1	15
05	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	94 92	1 9	4733	3	Y	84	17	0	69	1	13
06	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	144 80	1 9	4555	3	Y	73	17	0	62	1	7

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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	52	1			14
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

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
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	94 11	1 9	3243	3	Y	10	2	0	7	1	1
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	82 15	1 9	2845	3	Y	14	3	0	10	1	2
03	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	88 15	1 9	2997	3	Y	14	2	0	12	1	2
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	76 15	1 9	2749	3	Y	14	3	0	11	1	2
*05	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	55 12	1 9	2792	3	Y	11	2	0	10	1	1
06	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	81	1	2560	3	Y	-0-	1	1			-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
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	191 134	1 9	2825	3	Y	122	120	1			11
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	192 144	1 9	2751	3	Y	131	130	1			12
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	204 141	1 9	2933	3	Y	128	135	1			5
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	174 118	1 9	2640	3	Y	107	105	1			7
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	121 105	1 9	2316	3	Y	95	94	1			8
*06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	165 78	1 9	2270	3	Y	71	68	1			11

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
01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8535	2	30	9	Y	27	34	1			37
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5120	-0-	-491	-0-	143	1	4907	3	Y	64	13	0	58	1	4
							70	9									
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									

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
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8224	2	216	9	Y	196	244	1	1	8	139
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

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
01	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	133	1	4585	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

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
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5552	2	51	9	Y	46	31	1			25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8649	2	78	9	Y	71	46	1			38
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

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	133	1	4584	3	Y	68	14	0	61	1	4
							75	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	4522	2	50	9	Y	45	32	1			23
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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6422	2	81	9	Y	74	49	1			57
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	13467	-0-	-8884	-0-	13221	2	246	9	Y	224	356	1			63
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

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8575	-0-	-694	-0-	8487	2	88	9	Y	80	116	1			23
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	19215	-0-	-5585	-0-	18817	2	398	9	N	362	373	1			61
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

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

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
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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

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
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

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

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394						N	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*10	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*11	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*09	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*12	341	X	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*01	341	X	217	-0-	-124	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	295	1	2026	3	Y	-0-					-0-
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	290	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	248	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	213	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	270	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*07	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
*08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	2949	3	7	9	Y	6	5	1			1
*10	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3023	3	8	9	Y	7	7	1			1
*11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2902	3	8	9	Y	7	7	1			1
*12	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2651	3	8	9	Y	7	7	1			1
*01	3193	X	2292	-0-	-901	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6	1			1
*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									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1147	X	290	-0-	-857	-0-	20	1	217	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*08	T. A.		768	-0-	768	768	145	1	623	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	T. A.		1451	-0-	1451	2219	246	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1404	-0-	1404	3623	178	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1021	-0-	1021	4644	223	1	798	3	Y	-0-					-0-
*12	5300	X	656	-0-	-4644	-0-	341	1	315	3	Y	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	302	1	661	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	93	X	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					177
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	448	2	117	3	Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

01	1519	X	885	-0-	-634	-0-	90	1	795	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

01	1116	X	899	-0-	-217	-0-	300	1	544	2	N	48	48	0			-0-
							2	4	53	9							
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	110	1	246	2	N	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

01	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

01	1550	X	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			N	-0-					75
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

01	4092	X	2555	-0-	-1537	-0-	303	1	2252	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

01	651	N	567	-0-	-84	-0-	28	1	539	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	17 50	1 9	335	3	Y	45	45	1			6
02	580	N	486	-0-	-94	-0-	23 45	1 9	418	3	Y	41	40	1			7
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	27 41	1 9	425	3	Y	37	39	1			5
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	497	3	Y	42	41	1			6
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	30 43	1 9	453	3	Y	39	38	1			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1079	3	54	9	N	49					134
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

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	34	1	9368	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3532	-0-	-1738	-0-	51	1	3481	2	N	-0-			-0-
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-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4234	-0-	-1005	-0-	51	1	4183	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	21	1	3863	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	7502	X	6124	-0-	-1378	-0-	42	1	6082	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	5735	X	4317	-0-	-1418	-0-	63	1	4254	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	6417	X	5550	-0-	-867	-0-	63	1	5487	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	16	1	2118	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	16	1	7325	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

01	12772	X	7364	-0-	-5408	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
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-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

01	10106	X	8762	-0-	-1344	-0-	42	1	8720	2	N	-0-			-0-
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-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

01	8153	X	6909	-0-	-1244	-0-	6909	2			N	-0-			13
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

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

01	6882	X	6562	-0-	-320	-0-	63	1	6499	2	N	-0-			-0-
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-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

01	9889	X	8938	-0-	-951	-0-	8938	2			N	-0-			-0-
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-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

01	18197	X	12542	-0-	-5655	-0-	1507	1	11035	2	N	-0-			-0-
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	352	-0-	-11798	-0-	352	1			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
01	12338	X	7154	-0-	-5184	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	16957	X	12592	-0-	-4365	-0-	1513	1	11079	2	N	-0-					-0-
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	400	-0-	-15230	-0-	400	1			N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	2604	-0-	-14632	-0-	313	1	2291	2	N	-0-					-0-
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	7260	X	463	-0-	-6797	-0-	463	1			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9346	-0-	-1132	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
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-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1029	1	7532	2	N	-0-					-0-
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	4080	X	199	-0-	-3881	-0-	199	1			N	-0-					-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	9444	-0-	-6397	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
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-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10552	-0-	-2313	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	13830	-0-	-3065	-0-	1662	1	12168	2	N	-0-			-0-
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	406	-0-	-12974	-0-	406	1			N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

01	12896	X	11315	-0-	-1581	-0-	11315	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

01	21514	X	11853	-0-	-9661	-0-	1424	1	10429	2	N	-0-			-0-
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	12060	X	734	-0-	-11326	-0-	734	1			N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

01	14198	X	13347	-0-	-851	-0-	13347	2			N	-0-			-0-
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-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

01	11594	X	10752	-0-	-842	-0-	10752	2			N	-0-			-0-
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-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

01	14539	X	10539	-0-	-4000	-0-	10539	2			N	-0-			-0-
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-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

01	14291	X	11485	-0-	-2806	-0-	11485	2			N	-0-			21
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	16032	-0-	-19091	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
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-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

01	48825	X	20177	-0-	-28648	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	403	X	74	-0-	-329	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

01	4836	X	3619	-0-	-1217	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

01	8525	X	7762	-0-	-763	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711																	
01	8277	X	7773	-0-	-504	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017																	
01	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
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-
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165																	
01	6603	X	5760	-0-	-843	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
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-
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690																	
01	6882	X	6291	-0-	-591	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
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-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597																	
01	7068	X	6119	-0-	-949	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089																	
01	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3			N	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379																	
01	14725	X	13193	-0-	-1532	-0-	13193	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14976	-0-	-555	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

01	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

01	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

01	9145	X	8597	-0-	-548	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

01	22072	X	20214	-0-	-1858	-0-	20214	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

01	10881	X	9515	-0-	-1366	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

01	10323	X	9327	-0-	-996	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42694	X	42694	-0-	-0-	-0-	42694	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

01	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

01	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

01	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

01	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

01	16399	X	12326	-0-	-4073	-0-	12326	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13118	-0-	-925	-0-	13118	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	12555	X	11220	-0-	-1335	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	18086	-0-	-2839	-0-	18086	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	12502	-0-	-5230	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	19064	-0-	-3101	-0-	19064	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	13152	-0-	-4704	-0-	13152	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	14812	-0-	-4997	-0-	14812	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

01	29419	X	23227	-0-	-6192	-0-	23227	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

01	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

01	21514	X	19831	-0-	-1683	-0-	19831	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

01	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

01	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17102	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18914	-0-	-895	-0-	18914	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	10297	-0-	-4242	-0-	10297	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15377	-0-	-1580	-0-	15377	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9209	-0-	-1641	-0-	9209	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	18888	-0-	-3680	-0-	18888	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	18426	-0-	-2561	-0-	18426	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

01	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20713	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

01	31465	X	27385	-0-	-4080	-0-	27385	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

01	17918	X	15284	-0-	-2634	-0-	15284	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

01	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	27379	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

01	31651	X	27494	-0-	-4157	-0-	27494	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

01	16585	X	14928	-0-	-1657	-0-	14928	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	42625	X	38273	-0-	-4352	-0-	38273	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	19383	-0-	-2782	-0-	19383	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	16402	-0-	-2260	-0-	16402	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	29811	-0-	-3607	-0-	29811	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	23884	-0-	-1598	-0-	23884	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

01	22351	X	20584	-0-	-1767	-0-	20584	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

01	36053	X	31150	-0-	-4903	-0-	31150	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

01	43152	X	35518	-0-	-7634	-0-	35518	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

01	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	26884	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

01	33077	X	28590	-0-	-4487	-0-	28590	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

01	17577	X	15432	-0-	-2145	-0-	15432	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	33262	-0-	-2047	-0-	33262	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

01	12896	X	10755	-0-	-2141	-0-	10755	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

01	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

01	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

01	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

01	27342	X	20535	-0-	-6807	-0-	20535	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	30971	-0-	-8182	-0-	30971	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

01	29171	X	26694	-0-	-2477	-0-	26694	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

01	28055	X	25584	-0-	-2471	-0-	25584	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

01	29667	X	21687	-0-	-7980	-0-	21687	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

01	32659	X	32659	-0-	-0-	-0-	32659	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

01	8029	X	3552	-0-	-4477	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

01	33914	X	30840	-0-	-3074	-0-	30840	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	26412	X	20922	-0-	-5490	-0-	20922	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	27032	X	17595	-0-	-9437	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	18350	-0-	-8124	-0-	18350	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	21212	-0-	-1945	-0-	21212	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27933	X	27933	-0-	-0-	-0-	27933	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	22749	-0-	-3477	-0-	22749	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	22750	-0-	-6607	-0-	22750	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	22347	-0-	-9831	-0-	22347	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	42780	X	32390	-0-	-10390	-0-	32390	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75113	X	60525	-0-	-14588	-0-	60525	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60977	X	53690	-0-	-7287	-0-	53690	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	16531	-0-	-4921	-0-	16531	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	14811	-0-	-9090	-0-	14811	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	17266	-0-	-32	-0-	17266	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

01	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

01	15252	X	9132	-0-	-6120	-0-	9132	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

01	57939	X	48274	-0-	-9665	-0-	48274	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

01	34875	X	33670	-0-	-1205	-0-	33670	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

01	43183	X	32847	-0-	-10336	-0-	32847	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

01	28396	X	20655	-0-	-7741	-0-	20655	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	30527	-0-	-2674	-0-	30527	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

01	25699	X	21340	-0-	-4359	-0-	21340	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

01	57350	X	42050	-0-	-15300	-0-	42050	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

01	28861	X	24114	-0-	-4747	-0-	24114	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

01	33542	X	22578	-0-	-10964	-0-	22578	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

01	34379	X	29268	-0-	-5111	-0-	29268	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87513	X	72875	-0-	-14638	-0-	72875	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

01	61163	X	48661	-0-	-12502	-0-	48661	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

01	57195	X	47971	-0-	-9224	-0-	47971	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

01	60605	X	54043	-0-	-6562	-0-	54043	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

01	53103	X	40022	-0-	-13081	-0-	40022	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

01	39246	X	27910	-0-	-11336	-0-	27910	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

01	73937	X	73937	-0-	-0-	-0-	73937	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94892	X	94892	-0-	-0-	-0-	94892	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	43090	X	38113	-0-	-4977	-0-	38113	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	58001	X	46882	-0-	-11119	-0-	46882	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	40083	X	34105	-0-	-5978	-0-	34105	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	38812	X	34856	-0-	-3956	-0-	34856	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	29667	X	24429	-0-	-5238	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-23640	-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
01	24211	X	20131	-0-	-4080	-0-	20131	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528	X	39062	-0-	-19466	-0-	39062	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

01	23870	X	17560	-0-	-6310	-0-	17560	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

01	57908	X	47653	-0-	-10255	-0-	47653	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

01	75888	X	54223	-0-	-21665	-0-	54223	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

01	65875	X	46033	-0-	-19842	-0-	46033	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

01	63257	X	63257	-0-	-0-	-0-	63257	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

01	59830	X	50174	-0-	-9656	-0-	50174	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92039	X	71220	-0-	-20819	-0-	71220	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

01	44113	X	36656	-0-	-7457	-0-	36656	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

01	73625	X	52847	-0-	-20778	-0-	52847	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

01	114669	X	87666	-0-	-27003	-0-	87666	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

01	91109	X	75711	-0-	-15398	-0-	75711	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

01	85777	X	61154	-0-	-24623	-0-	61154	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

01	91481	X	72982	-0-	-18499	-0-	72982	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	934	-0-	-33476	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

01	44361	X	34313	-0-	-10048	-0-	34313	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

01	66061	X	51430	-0-	-14631	-0-	51430	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

01	57846	X	40365	-0-	-17481	-0-	40365	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

01	106175	X	83535	-0-	-22640	-0-	83535	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

01	23653	X	18519	-0-	-5134	-0-	18519	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

01	134726	X	104054	-0-	-30672	-0-	104054	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132959	X	96664	-0-	-36295	-0-	96664	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	80445	X	71543	-0-	-8902	-0-	71543	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	138415	X	126662	-0-	-11753	-0-	126662	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45973	X	41609	-0-	-4364	-0-	41609	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106671	X	88834	-0-	-17837	-0-	88834	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	31877	-0-	-13166	-0-	31877	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	35342	-0-	-8089	-0-	35342	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	46553	-0-	-15385	-0-	46553	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

01	102393	X	76087	-0-	-26306	-0-	76087	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

01	46128	X	32484	-0-	-13644	-0-	32484	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

01	25451	X	18252	-0-	-7199	-0-	18252	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

01	27838	X	20104	-0-	-7734	-0-	20104	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

01	104470	X	87652	-0-	-16818	-0-	87652	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

01	52142	X	40517	-0-	-11625	-0-	40517	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92721	X	63427	-0-	-29294	-0-	63427	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

01	75330	X	60571	-0-	-14759	-0-	60571	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

01	83638	X	57033	-0-	-26605	-0-	57033	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

01	76849	X	50386	-0-	-26463	-0-	50386	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

01	155310	X	146959	-0-	-8351	-0-	146959	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

01	123411	X	76320	-0-	-47091	-0-	76320	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

01	91481	X	64452	-0-	-27029	-0-	64452	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91171	X	63779	-0-	-27392	-0-	63779	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

01	120900	X	82573	-0-	-38327	-0-	82573	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

01	43462	X	35551	-0-	-7911	-0-	35551	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

01	60388	X	45797	-0-	-14591	-0-	45797	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

01	133641	X	116432	-0-	-17209	-0-	116432	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

01	145979	X	115695	-0-	-30284	-0-	115695	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

01	130377	X	130377	-0-	-0-	-0-	130377	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139655	X	95486	-0-	-44169	-0-	95486	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

01	126665	X	126665	-0-	-0-	-0-	126665	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

01	76074	X	57624	-0-	-18450	-0-	57624	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

01	61628	X	41178	-0-	-20450	-0-	41178	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

01	153481	X	120115	-0-	-33366	-0-	120115	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

01	126821	X	84580	-0-	-42241	-0-	84580	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127286	X	87794	-0-	-39492	-0-	87794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115104	X	115104	-0-	-0-	-0-	115104	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95268	X	95268	-0-	-0-	-0-	95268	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89192	X	89192	-0-	-0-	-0-	89192	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117583	X	77501	-0-	-40082	-0-	77501	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121349	X	121349	-0-	-0-	-0-	121349	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95790	X	68046	-0-	-27744	-0-	68046	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117955	X	91510	-0-	-26445	-0-	91510	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	148335	X	111813	-0-	-36522	-0-	111813	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150815	X	114723	-0-	-36092	-0-	114723	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176669	X	131859	-0-	-44810	-0-	131859	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82057	X	44412	-0-	-37645	-0-	44412	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160139	X	160139	-0-	-0-	-0-	160139	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167815	X	167815	-0-	-0-	-0-	167815	3		N	-0-			-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

01	206708	X	197310	-0-	-9398	-0-	197310	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

01	210304	X	197308	-0-	-12996	-0-	197308	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

01	241304	X	233552	-0-	-7752	-0-	233552	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

01	130279	X	130279	-0-	-0-	-0-	130279	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

01	127038	X	127038	-0-	-0-	-0-	127038	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179736	X	179736	-0-	-0-	-0-	179736	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					33
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

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
*01	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	1435	1	35788	3	Y	-0-					-0-
*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	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	1321	1	26008	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
*07	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3545	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3625	2	25	9	Y	23	23	1			3
*09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	20	1			2
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3342	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3038	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	1891	X	1177	-0-	-714	-0-	1153	2	24	9	Y	22	22	1			2
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-

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
01	11284	X	10097	-0-	-1187	-0-	10097	2			Y	-0-					-0-
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-

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	13826	X	13501	-0-	-325	-0-	13501	2			Y	-0-					-0-
02	12934	X	12620	-0-	-314	-0-	469	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12703	-0-	-968	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
02	13137	X	11826	-0-	-1311	-0-	438	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-

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	9530	-0-	-1010	-0-	9530	2			Y	-0-					-0-
02	9802	X	9072	-0-	-730	-0-	337	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-

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	13486	-0-	-1270	-0-	13486	2			Y	-0-					-0-
02	13659	X	12154	-0-	-1505	-0-	449	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-

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	12377	-0-	-1759	-0-	12377	2			Y	-0-					-0-
02	13224	X	11585	-0-	-1639	-0-	429	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-

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	12140	-0-	-477	-0-	12140	2			Y	-0-					-0-
02	11803	X	10705	-0-	-1098	-0-	397	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-

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

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

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
01	138632	X	97675	-0-	-40957	-0-	97514	3	161	9	Y	146	161	1			122
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

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

01	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
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-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

01	9114	X	8360	-0-	-754	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
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-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

01	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
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-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

01	38967	X	30621	-0-	-8346	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	430	1	580	2	N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

01	10943	X	10412	-0-	-531	-0-	4430	1	5982	2	N	-0-					-0-
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	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

01	42315	X	38606	-0-	-3709	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	17577	X	13948	-0-	-3629	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	21948	X	18060	-0-	-3888	-0-	18060	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	30163	X	26150	-0-	-4013	-0-	26150	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	189	1	2097	2	N	-0-					5
							409	3									
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									

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
01	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	255	1	3246	2	N	-0-					23
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

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
01	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	323	1	3480	2	N	-0-			-0-
							667	3							
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							

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

01	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	141	1	3906	2	N	-0-			50
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	486	1	9794	2	N	-0-			-0-
							815	3							
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							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

01	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-			57
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

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

01	18476	X	15362	-0-	-3114	-0-	673	1	13451	2	N	-0-			-0-
							1238	3							
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							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	3	N	1	1	8			56
							1	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 14950 - 15380

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-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	20	1	8			22
							22	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	11	20	1	1	8	12
							12	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	79	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	76	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
05	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	80	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	8			12
							1	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
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-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

01	1891	X	1312	-0-	-579	-0-	71	1	1233	3	Y	7					28
							8	9									
02	1769	X	1272	-0-	-497	-0-	77	1	1172	3	Y	21	24	1	1	8	24
							23	9									
03	1643	X	1288	-0-	-355	-0-	85	1	1188	3	Y	14	6	8			32
							15	9									
04	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	80	1	1126	3	Y	10	4	8			38
							11	9									
05	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	78	1	1127	3	Y	33	4	8			67
							36	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	86	1	1177	3	Y	14	3	8			78
							15	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					103
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	57	3	Y	1					104
							1	9									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					104

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
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1222	3	1	9	N	1	1	8			98
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

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
01	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	86	1	1619	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

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
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					19
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

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
01	3875	X	3023	-0-	-852	-0-	152	1	2871	3	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	90	1	1704	3	Y	-0-					3
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

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
01	3813	X	3013	-0-	-800	-0-	152	1	2861	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

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
01	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3			Y	-0-					14
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

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	97	1	2492	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	149	1	2350	3	Y	14					64
							15	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	155	1	8200	2	Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					6
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

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
01	248	X	235	-0-	-13	-0-	203	3	32	9	Y	29	1	8			98
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

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
01	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	156	1	2949	3	Y	150	152	1			192
							165	9									
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									

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
01	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	125	1	2357	3	N	2	2	8			115
							2	9									
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

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
01	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	99	1	2553	3	Y	-0-					3
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									

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
01	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	200	1	5164	3	Y	-0-					-0-
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									

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
01	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	151	1	3899	3	N	-0-					-0-
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									

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
01	15376	X	13177	-0-	-2199	-0-	663	1	12514	3	N	-0-					84
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									

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
01	12090	X	10469	-0-	-1621	-0-	527	1	9942	3	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8682	-0-	-339	-0-		437	1	8245	3	Y	-0-					14
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-		132	1	220	2	N	-0-					27
								3403	3									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11812	-0-	-123	-0-		441	1	11369	3	N	2	2	8			63
								2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	16005	-0-	-22	-0-		596	1	15368	3	Y	37	67	1			44
								41	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1588	-0-	-1543	-0-	28	1	1560	2	N	-0-					-0-
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-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7142	-0-	-1352	-0-	129	1	7013	2	N	-0-					-0-
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-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7072	-0-	-2538	-0-	128	1	6944	2	N	-0-					-0-
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-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1048	-0-	-998	-0-	114	1	934	2	N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 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
01	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5196	2	94	9	Y	85	84	1			24
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	4479	2	18	9	Y	16	26	1			23
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

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7594	-0-	-714	-0-	7585	2	9	9	N	8	8	1			2
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-

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
01	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3302	3	2	9	Y	2	1	1			2
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

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
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	73	1	4581	2	Y	28	22	1			15
							31	9									
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									

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
01	75347	X	75347	-0-	-0-	-0-	75347	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-					39
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

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
01	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	5684	3			N	-0-					87
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

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
01	4557	X	4240	-0-	-317	-0-	4234	3	6	9	Y	5	7	1			4
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

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
01	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	3317	X	1295	-0-	-2022	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	9021	X	5677	-0-	-3344	-0-	310	1	5367	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	143	1	1960	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6820	X	6254	-0-	-566	-0-	425	1	5829	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	222	1	3034	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2139	X	850	-0-	-1289	-0-	58	1	792	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	6696	X	5569	-0-	-1127	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
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-

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
01	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4411	3	24	9	N	22			199
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

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
01	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	1070	1	2875	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5456	X	4197	-0-	-1259	-0-	1143	1	3054	2	N	-0-			40
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

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
01	6324	X	5579	-0-	-745	-0-	380	1	5199	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
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-

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
01	5642	X	3910	-0-	-1732	-0-	267	1	3643	2	N	-0-			-0-
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-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2960	-0-	-2868	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11752	-0-	-1826	-0-	11752	2			N	-0-			-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4089	-0-	-499	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
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-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4068	-0-	-675	-0-	610	1	3458	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14663	X	13300	-0-	-1363	-0-	13300	2			N	-0-					16
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

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
01	12462	X	11334	-0-	-1128	-0-	11334	2			N	-0-					45
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

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
01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15503	3	13	9	N	12	12	1			4
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

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
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

01	7440	X	6635	-0-	-805	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

01	12772	X	9772	-0-	-3000	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

01	9951	X	8976	-0-	-975	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
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-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

01	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10579	-0-	-1511	-0-	931	1	9648	2	N	-0-					-0-
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-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	15296	-0-	-80	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8717	-0-	-428	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9260	-0-	-2024	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-			-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

01	12989	X	10867	-0-	-2122	-0-	10867	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

01	5890	X	4816	-0-	-1074	-0-	424	1	4392	2	N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

01	13516	X	11816	-0-	-1700	-0-	11816	2			N	-0-			-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

01	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	8797	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

01	11005	X	6323	-0-	-4682	-0-	556	1	5767	2	N	-0-			-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

01	11098	X	9798	-0-	-1300	-0-	9798	2			N	-0-			-0-
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-

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
01	12927	X	11528	-0-	-1399	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	10447	X	8186	-0-	-2261	-0-	720	1	7466	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	4929	X	2805	-0-	-2124	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	12834	X	11065	-0-	-1769	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	9362	X	6948	-0-	-2414	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	10478	X	9526	-0-	-952	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	9951	X	8625	-0-	-1326	-0-	8625	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

01	5301	X	3128	-0-	-2173	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

01	9362	X	7068	-0-	-2294	-0-	7068	2		N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

01	868	X	679	-0-	-189	-0-	679	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

01	13485	X	11497	-0-	-1988	-0-	11497	2		N	-0-			-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

01	11842	X	10083	-0-	-1759	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

01	9300	X	6567	-0-	-2733	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
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-

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
01	9145	X	8063	-0-	-1082	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	14970	-0-	-2824	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11721	-0-	-1423	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12595	-0-	-270	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12653	-0-	-1173	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	1003	1	10402	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

01	12710	X	10928	-0-	-1782	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

01	14756	X	12973	-0-	-1783	-0-	12973	2			N	-0-			-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

01	12493	X	10530	-0-	-1963	-0-	10530	2			N	-0-			-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

01	3782	X	2735	-0-	-1047	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
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-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

01	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

01	11470	X	11135	-0-	-335	-0-	11135	2			N	-0-			-0-
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-

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
01	17453	X	14894	-0-	-2559	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
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-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

01	11935	X	10960	-0-	-975	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

01	14043	X	12214	-0-	-1829	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

01	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

01	11439	X	10005	-0-	-1434	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14167	X	11029	-0-	-3138	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

01	18786	X	16676	-0-	-2110	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

01	19995	X	17103	-0-	-2892	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

01	28055	X	23365	-0-	-4690	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

01	19685	X	17258	-0-	-2427	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

01	13764	X	11242	-0-	-2522	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

01	12524	X	11173	-0-	-1351	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	19065	X	15482	-0-	-3583	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

01	13268	X	12274	-0-	-994	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

01	19437	X	17847	-0-	-1590	-0-	17847	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

01	17949	X	16768	-0-	-1181	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

01	8339	X	6794	-0-	-1545	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

01	20863	X	16361	-0-	-4502	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	26288	X	21637	-0-	-4651	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	19127	X	16484	-0-	-2643	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	23281	X	22518	-0-	-763	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	12059	X	10963	-0-	-1096	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	9455	X	8561	-0-	-894	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	29171	X	22932	-0-	-6239	-0-	22932	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	24056	X	20016	-0-	-4040	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
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-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

01	39556	X	30376	-0-	-9180	-0-	30376	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

01	14012	X	29	-0-	-13983	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

01	37107	X	27818	-0-	-9289	-0-	27818	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

01	32333	X	28554	-0-	-3779	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

01	27900	X	24433	-0-	-3467	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

01	41106	X	32142	-0-	-8964	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	25048	X	20132	-0-	-4916	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	16616	X	14234	-0-	-2382	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	29946	X	23081	-0-	-6865	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	43834	X	35720	-0-	-8114	-0-	35720	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	42749	X	35482	-0-	-7267	-0-	35478	2	4	9	N	4					32
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

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
01	44981	X	42673	-0-	-2308	-0-	19	1	42325	2	N	299	384	0			157
							329	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650																			
01	34038	X	25706	-0-		-8332		-0-	25706	2			N	-0-					-0-
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-
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830																			
01	22692	X	20165	-0-		-2527		-0-	20143	2	22	9	N	20					144
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
PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364																			
01	35898	X	28464	-0-		-7434		-0-	28464	2			N	-0-					-0-
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-
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595																			
01	39742	X	28257	-0-		-11485		-0-	28257	2			N	-0-					-0-
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-
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130																			
01	77345	X	65653	-0-		-11692		-0-	206	1	65098	2	N	317	383	0			131
									349	9									
02	61204	X	61204	-0-		-0-		-0-	206	1	60675	2	N	294	183	0			242
									323	9									
03	63928	X	63928	-0-		-0-		-0-	220	1	63368	2	N	309	370	0			181
									340	9									
04	56316	X	56316	-0-		-0-		-0-	207	1	55784	2	N	295	377	0			99
									325	9									
05	55204	X	55204	-0-		-0-		-0-	214	1	54659	2	N	301	171	0			229
									331	9									
*06	51467	X	51467	-0-		-0-		-0-	203	1	50989	2	N	250	365	1			114
									275	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74431	X	60587	-0-	-13844	-0-	60371	2	216	9	N	196	194	0			212
02	65859	X	53612	-0-	-12247	-0-	147	1	53266	2	N	181	181	0			212
							199	9									
03	70401	X	54989	-0-	-15412	-0-	651	1	54134	2	N	185	193	0			204
							204	9									
04	65730	X	49965	-0-	-15765	-0-	630	1	49102	2	N	212	179	0			237
							233	9									
05	63612	X	49738	-0-	-13874	-0-	651	1	48907	2	N	164	183	0			218
							180	9									
06	58620	X	47685	-0-	-10935	-0-	630	1	46890	2	N	150	184	1			184
							165	9									

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
01	92225	X	73432	-0-	-18793	-0-	230	1	72659	2	N	494	579	0			151
							543	9									
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									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73997	X	62424	-0-	-11573	-0-	195	1	61453	2	N	705	750	0			137
							776	9									
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									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88009	X	66347	-0-	-21662	-0-	66319	2	28	9	N	25					162
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	13	1	2777	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	21762	X	17507	-0-	-4255	-0-	15	1	17492	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	16	1	6311	2	N	-0-					-0-
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-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10192	-0-	-1836	-0-	16	1	10176	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	6054	-0-	-5292	-0-	16	1	6038	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12537	-0-	-700	-0-	15	1	12522	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6870	-0-	-3019	-0-	16	1	6854	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7578	-0-	-2559	-0-	15	1	7563	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

01	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	15	1	8225	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

01	9424	X	8138	-0-	-1286	-0-	31	1	8107	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

01	8401	X	7628	-0-	-773	-0-	15	1	7613	2	N	-0-			-0-
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-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

01	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	15	1	6793	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

01	10323	X	9130	-0-	-1193	-0-	15	1	9115	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

01	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	15	1	18170	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6785	-0-	-872	-0-	12	1	6773	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	8711	X	7560	-0-	-1151	-0-	16	1	7544	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	10838	-0-	-4569	-0-	16	1	10822	2	N	-0-			-0-
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-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11312	-0-	-1522	-0-	16	1	11296	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9701	-0-	-1831	-0-	15	1	9686	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8467	-0-	-1949	-0-	15	1	8452	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	5891	-0-	-4277	-0-	11	1	5880	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	15	1	11831	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	9579	X	8280	-0-	-1299	-0-	15	1	8265	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11754	-0-	-2320	-0-	27	1	11727	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9466	-0-	-1942	-0-	15	1	9451	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	15	1	13766	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9977	-0-	-1617	-0-	16	1	9961	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	14	1	47663	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	16	1	15790	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	16	1	7237	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	15	1	20216	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	11377	X	9279	-0-	-2098	-0-	15	1	9264	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	41602	X	4546	-0-	-37056	-0-	16	1	4530	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	11036	X	9773	-0-	-1263	-0-	15	1	9758	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	15314	X	13131	-0-	-2183	-0-	15	1	13116	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	10912	X	8168	-0-	-2744	-0-	13	1	8155	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

01	10664	X	9456	-0-	-1208	-0-	16	1	9440	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

01	12617	X	11891	-0-	-726	-0-	14	1	11877	2	N	-0-			-0-
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-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

01	8587	X	7783	-0-	-804	-0-	16	1	7767	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

01	8804	X	8712	-0-	-92	-0-	15	1	8697	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

01	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	15	1	25867	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	15934	X	15894	-0-	-40	-0-	15	1	15879	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	11594	X	8848	-0-	-2746	-0-	12	1	8836	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	15	1	19312	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	15	1	38232	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	19282	X	17699	-0-	-1583	-0-	355	1	17344	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	34999	X	19319	-0-	-15680	-0-	9	1	19310	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	357	1	23684	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	340	1	19005	2	N	-0-			-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

01	10230	X	8145	-0-	-2085	-0-	15	1	8130	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

01	18786	X	15857	-0-	-2929	-0-	15	1	15842	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

01	22475	X	19140	-0-	-3335	-0-	16	1	19124	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

01	19096	X	17600	-0-	-1496	-0-	16	1	17584	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

01	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	14	1	27265	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	18538	X	12826	-0-	-5712	-0-	15	1	12811	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

01	25730	X	22956	-0-	-2774	-0-	15	1	22941	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

01	13578	X	12089	-0-	-1489	-0-	15	1	12074	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

01	29667	X	25431	-0-	-4236	-0-	15	1	25416	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

01	13516	X	11380	-0-	-2136	-0-	15	1	11365	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

01	8060	X	4726	-0-	-3334	-0-	15	1	4711	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

01	11253	X	9688	-0-	-1565	-0-	15	1	9673	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 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
01	10912	X	8580	-0-	-2332	-0-	15	1	8565	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	15	1	7696	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	310	1	15552	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	12788	-0-	-5161	-0-	15	1	12773	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9007	-0-	-2680	-0-	14	1	8993	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50034	X	34403	-0-	-15631	-0-	16	1	34387	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	7803	-0-	-5651	-0-	15	1	7788	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	26412	X	21043	-0-	-5369	-0-	15	1	21028	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	24552	X	20227	-0-	-4325	-0-	13	1	20214	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	39897	X	31809	-0-	-8088	-0-	16	1	31793	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	136617	X	91356	-0-	-45261	-0-	16	1	91340	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	42718	X	33943	-0-	-8775	-0-	15	1	33928	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	39246	X	31555	-0-	-7691	-0-	15	1	31540	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	232469	X	124459	-0-	-108010	-0-	259	1	124200	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

01	164424	X	31789	-0-	-132635	-0-	4	1	31785	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

01	177847	X	139733	-0-	-38114	-0-	14	1	139719	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

01	206057	X	144021	-0-	-62036	-0-	15	1	144006	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

01	213497	X	53942	-0-	-159555	-0-	5	1	53937	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

01	127565	X	95272	-0-	-32293	-0-	15	1	95257	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

01	148459	X	97766	-0-	-50693	-0-	15	1	97751	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	148211	X	101110	-0-	-47101	-0-	16	1	101094	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	137051	X	87652	-0-	-49399	-0-	14	1	87638	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
01	208940	X	170643	-0-	-38297	-0-	15	1	170628	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	292950	X	195156	-0-	-97794	-0-	15	1	195141	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	309752	X	245464	-0-	-64288	-0-	27	1	245437	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	279868	X	244336	-0-	-35532	-0-	159	1	244177	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	263872	X	102241	-0-	-161631	-0-	26	1	102215	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

01	296112	X	214446	-0-	-81666	-0-	15	1	214431	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

01	324756	X	270035	-0-	-54721	-0-	15	1	270020	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

01	362359	X	324919	-0-	-37440	-0-	416	1	324503	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

01	287432	X	269539	-0-	-17893	-0-	403	1	269136	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

01	299057	X	231073	-0-	-67984	-0-	419	1	230654	2	N	-0-			-0-
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-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

01	246729	X	221863	-0-	-24866	-0-	34	1	221829	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	271250	X	258536	-0-	-12714	-0-	357	1	258179	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			30

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			27
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	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9067	-0-	-78	-0-	9067	2			N	-0-			36
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	8760	X	8300	-0-	-460	-0-	8300	2			N	-0-			36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3356	-0-	-798	-0-	3356	2			N	-0-			75
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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-					55
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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5124	-0-	-1696	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
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	5900	-0-	-490	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					41
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	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	2			N	-0-					47
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	11000	-0-	-3430	-0-	11000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8892	-0-	-2299	-0-	8892	2			N	-0-					70
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	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	1054	1	7791	2	N	-0-					3
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

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
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	837	1	6185	2	N	-0-					25
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

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
01	13175	X	11926	-0-	-1249	-0-	606	1	11320	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	13206	X	10477	-0-	-2729	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	186558	X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					3
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

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
01	5487 X	3676	-0-	-1811	-0-	3676	3			N	-0-					7
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	26784	X	25550	-0-	-1234	-0-	25550	3			N	-0-					4
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

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
01	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	10416	X	9557	-0-	-859	-0-	439	1	9118	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
01	11439	X	11161	-0-	-278	-0-	512	1	10649	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	10354	X	9806	-0-	-548	-0-	450	1	9356	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	8680	X	8440	-0-	-240	-0-	387	1	8053	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	11129	X	10726	-0-	-403	-0-	492	1	10234	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	8339	X	6960	-0-	-1379	-0-	319	1	6641	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	12710	X	11656	-0-	-1054	-0-	535	1	11121	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	16647	X	16321	-0-	-326	-0-	749	1	15572	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
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-

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
01	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7	9	N	6	176	1	2	8	40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	3			Y	-0-					-0-
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	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1958	-0-	-1452	-0-	1958	3			Y	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					37

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			Y	-0-					-0-
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	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	14500	3	31	9	Y	28					150
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	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					189

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10297	-0-	-1731	-0-	10265	3	32	9	Y	29					92
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	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					130

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
01	992	X	426	-0-	-566	-0-	426	2			N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					89

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	650	1	3715	2	Y	-0-					-0-
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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

01	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	153	1	1816	2	N	-0-					37
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

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
01	3751	X	2727	-0-	-1024	-0-	532	1	2163	2	N	29	1	8			132
							32	9									
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									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3167	-0-	-708	-0-	3138	2	29	9	N	26	1	8			134
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3					34
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

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					77
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

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													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
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
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686													
01	372 X	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-			32
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
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710													
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			20
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
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756													
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-

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
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	40	1	2628	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					164
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

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
01	1953	X	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					57
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

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
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-

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

01	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					77
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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	212	1	1995	2	N	-0-					59
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	706	1	2271	2	N	20	1	8			104
							22	9									
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

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

01	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	427	1	1371	2	N	20					135
							22	9									
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

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

01	3782	X	2545	-0-	-1237	-0-	246	1	2290	2	Y	8	18	1			12
							9	9									
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									

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

01	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	2435	2	13	9	N	12					147
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

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
01	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	868	1	2817	2	Y	-0-					174
02	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	812	1	2557	2	Y	3	3	8			174
							3	9									
03	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	868	1	2534	2	Y	2	2	8			174
							2	9									
04	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	840	1	2440	2	Y	3	3	8			174
							3	9									
05	3689	X	1972	-0-	-1717	-0-	868	1	1101	2	Y	3	3	8			174
							3	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	784	1	2786	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					22
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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					172
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	129	1	2180	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					33
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

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
01	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	640	1	3059	2	N	-0-					77
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

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
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	479	1	9998	2	N	-0-					65
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

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
01	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	6944	X	5778	-0-	-1166	-0-	441	1	5337	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4712	X	4275	-0-	-437	-0-	75	1	4200	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	2325	X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2			N	-0-					6
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6417	X	3994	-0-	-2423	-0-	333	1	3661	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1056	1	3036	2	N	-0-					63
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

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
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	139	1	1639	2	Y	14					38
							15	9									
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

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
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					40
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

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
01	10013	X	8185	-0-	-1828	-0-	28	1	8157	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	7192	X	6226	-0-	-966	-0-	456	1	5770	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	17763	X	12889	-0-	-4874	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	13547	X	11127	-0-	-2420	-0-	186	1	10941	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	8804	X	8240	-0-	-564	-0-	120	1	8120	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	18879	X	16514	-0-	-2365	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	20429	X	15554	-0-	-4875	-0-	54	1	15499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9510	-0-	-1030	-0-	724	1	8775	2	N	10					47
							11	9									
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									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

01	14229	X	13919	-0-	-310	-0-	13919	2			Y	-0-					2
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

01	21173	X	19263	-0-	-1910	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

01	18600	X	15828	-0-	-2772	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

01	16399	X	13892	-0-	-2507	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

01	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	11966	X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	11036	X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	9703	X	7716	-0-	-1987	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14105	X	12858	-0-	-1247	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	90303	X	67569	-0-	-22734	-0-	67554	2	15	9	N	14	14	8			-0-
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-

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
01	15748	X	12609	-0-	-3139	-0-	12607	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	7161	X	5299	-0-	-1862	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
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-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

01	47957	X	42809	-0-	-5148	-0-	42807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

01	12741	X	10217	-0-	-2524	-0-	10217	2			Y	-0-					2
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

01	37076	X	30895	-0-	-6181	-0-	30891	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

01	58280	X	44916	-0-	-13364	-0-	44913	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

01	13578	X	12639	-0-	-939	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	83979	X	61533	-0-	-22446	-0-	93	1	61438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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
01	8742	X	6660	-0-	-2082	-0-	6660	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	57629	X	44562	-0-	-13067	-0-	44558	2	4	9	Y	4	4	8			1
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

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
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					9
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

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
01	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	73036	X	57375	-0-	-15661	-0-	57373	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	49073	X	38639	-0-	-10434	-0-	38635	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

01	17794	X	12899	-0-	-4895	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

01	58218	X	50582	-0-	-7636	-0-	186	1	50396	2	N	-0-					-0-
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-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

01	56730	X	46717	-0-	-10013	-0-	46711	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

01	54715	X	40388	-0-	-14327	-0-	40387	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

01	17949	X	17265	-0-	-684	-0-	17265	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	32990	-0-	-7899	-0-	113	1	32877	2	N	-0-					-0-
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-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8081	-0-	-1157	-0-	8080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	28231	-0-	-2149	-0-	28231	2			N	-0-					-0-
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-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7398	-0-	-2956	-0-	618	1	6780	2	N	-0-					-0-
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									

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
01	49538	X	40203	-0-	-9335	-0-	40201	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
01	49600	X	30008	-0-	-19592	-0-	30006	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	23961	-0-	-4621	-0-	186	1	23769	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

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
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	9455	X	6147	-0-	-3308	-0-	93	1	6054	2	N	-0-					153
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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257145	X	158472	-0-	-98673	-0-	101	1	158364	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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									

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346363	X	224129	-0-	-122234	-0-	144	1	223985	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

01	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	443	1	4183	2	Y	1					8
							1	9									
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									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

01	961	N	473	-0-	-488	-0-	59	1	414	2	Y	-0-					-0-
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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2166	2	Y	61	48	1			20
							67	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

01	1209	X	649	-0-	-560	-0-	52	1	597	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

01	3379	X	2585	-0-	-794	-0-	192 4	1 9	2389	2	Y	4	3	1			1
02	3161	X	2573	-0-	-588	-0-	200 3	1 9	2370	2	Y	3	2	1			2
03	3379	X	1902	-0-	-1477	-0-	116 2	1 9	1784	2	Y	2	3	1			1
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	174 3	1 9	2471	2	Y	3	3	1			1
05	2883	X	2097	-0-	-786	-0-	155 3	1 9	1939	2	Y	3	4	1			-0-
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	2581	2	Y	2	1	1			1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	72	1	1108	2	Y	98	80	1			37
							108	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

01	217	N	146	-0-	-71	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

01	4123	X	3571	-0-	-552	-0-	266	1	3305	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

01	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3666	2	1	9	Y	1	1	8			6
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7880	-0-	-707	-0-	800	1	7080	2	Y	-0-					8
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7340	-0-	-1774	-0-	7340	2			N	-0-					25
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	Y	-0-					-0-
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-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5157	-0-	-578	-0-	480	1	4677	2	N	-0-					-0-
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-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	249	1	3816	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2758	-0-	-1055	-0-	169	1	2588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6463	-0-	-574	-0-	482	1	5981	2	Y	-0-					-0-
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-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4761	-0-	-1749	-0-	355	1	4406	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	6470	-0-	-3481	-0-	482	1	5988	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6970	-0-	-935	-0-	6958	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

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

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
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	759	1	9423	2	Y	-0-					-0-
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-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5115	-0-	-2759	-0-	5108	2	7	9	Y	6					29
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

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	1333	1	7606	2	Y	-0-					-0-
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-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12939	-0-	-2592	-0-	12938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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-

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
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-

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
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

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

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

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

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					60
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

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
01	10509	X	9421	-0-	-1088	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
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

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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
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-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

01	8742	X	7790	-0-	-952	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

01	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
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-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

01	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

01	7006	X	6455	-0-	-551	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
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-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

01	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4786	-0-	-887	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
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	0	W	4304	-0-	4304	4304	4304	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

01	5456	X	4700	-0-	-756	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
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-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

01	7037	X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
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-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

01	10757	X	9056	-0-	-1701	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

01	7595	X	5868	-0-	-1727	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
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-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

01	7006	X	6023	-0-	-983	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
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-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

01	5921	X	5301	-0-	-620	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6997	-0-	-1280	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

01	12555	X	9294	-0-	-3261	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

01	9176	X	7882	-0-	-1294	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
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-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

01	10106	X	8171	-0-	-1935	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
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-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

01	5859	X	4324	-0-	-1535	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
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-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

01	15872	X	12808	-0-	-3064	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11186	-0-	-1338	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11135	-0-	-1513	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	13945	-0-	-3167	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
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-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7292	-0-	-2101	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8647	-0-	-1986	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12203	-0-	-538	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

01	6727	X	5300	-0-	-1427	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
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-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

01	6696	X	5570	-0-	-1126	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
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-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

01	17856	X	14368	-0-	-3488	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

01	21917	X	19112	-0-	-2805	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
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-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

01	9827	X	8090	-0-	-1737	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					172
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	1955	2	13	9	N	12	1	8			150
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.11216 - 11302

01	434	N	137	-0-	-297	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2016

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-					-0-
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	2	N	-0-					33
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					33
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	36	1	2384	2	N	-0-					33
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	32	1	2109	2	N	-0-					33
*05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					33
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					33

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7783	-0-	-1827	-0-	467	1	7316	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7117	-0-	-1904	-0-	427	1	6690	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					1
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

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					26
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

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
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					31
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

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

01	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	3079	3			N	-0-					14
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

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

01	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

01	3658	X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-					1
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

01	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					6
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

01	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3658	3	2	9	N	2	2	8			50
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

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

01	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	3600	3			N	-0-					5
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

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

01	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4704	3	1	9	N	1	1	8			5
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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

01	6665	X	6100	-0-	-565	-0-	6097	3	3	9	N	3	3	8			3
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

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

01	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

01	7967	X	7217	-0-	-750	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

01	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	6477	3	2	9	N	2	2	8			5
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

01	11563	X	10551	-0-	-1012	-0-	10549	3	2	9	N	2	2	8			10
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

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

01	13299	X	11349	-0-	-1950	-0-	11349	3			N	-0-					13
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

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

01	11625	X	10484	-0-	-1141	-0-	10481	3	3	9	N	3	3	8			4
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

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

01	14663	X	12904	-0-	-1759	-0-	12898	3	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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
01	8122	X	7544	-0-	-578	-0-	7540	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-					8
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

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

01	11036	X	8677	-0-	-2359	-0-	8675	3	2	9	N	2	2	8			10
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

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

01	18228	X	16492	-0-	-1736	-0-	16485	3	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

01	14074	X	12753	-0-	-1321	-0-	12747	3	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

01	23126	X	22577	-0-	-549	-0-	22577	3			N	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

01	8153	X	4836	-0-	-3317	-0-	4836	3			N	-0-					23
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8494	-0-	-1085	-0-	8492	3	2	9	N	2	2	8			10
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

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	20844	-0-	-3243	-0-	20844	3			N	-0-					8
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

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11440	-0-	-1146	-0-	11440	3			N	-0-					10
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

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9267	-0-	-994	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	7599	-0-	-7436	-0-	7599	3			N	-0-					3
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

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	24199	-0-	-1655	-0-	24199	3			N	-0-					40
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

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10867	-0-	-1316	-0-	10867	3			N	-0-					5
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

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
01	22072	X	19081	-0-	-2991	-0-	19081	3			N	-0-					3
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

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	16254	-0-	-4144	-0-	16254	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	19114	-0-	-2772	-0-	19114	3			N	-0-					12
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

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	27068	-0-	-2692	-0-	27068	3			N	-0-					13
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

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

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

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

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

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

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

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	Y	19	1	8			126
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

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
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	Y	23	1	8			146
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

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
01	1674	X	895	-0-	-779	-0-	873	2	22	9	Y	20					20
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

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
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4291	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	6
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

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
01	4712	X	4130	-0-	-582	-0-	55 90	1 9	3985	2	Y	82	10	8			151
02	4640	X	3919	-0-	-721	-0-	53 86	1 9	3780	2	Y	78	137	1			92
03	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	52 74	1 9	3757	2	Y	67					159
04	4140	X	3426	-0-	-714	-0-	52 65	1 9	3309	2	Y	59	142	1			76
05	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	60 72	1 9	3378	2	Y	65	11	8			130
06	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	53 53	1 9	3117	2	Y	48	133	1			45

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	22103	X	20320	-0-	-1783	-0-	1480 7	1 9	18833	2	Y	6	6	8			60
02	19923	X	19047	-0-	-876	-0-	1504 10	1 9	17533	2	Y	9	9	8			60
03	21297	X	20030	-0-	-1267	-0-	1503 8	1 9	18519	2	Y	7	7	8			60
04	19980	X	19324	-0-	-656	-0-	1463 150	1 9	17711	2	Y	136	6	8			190
05	20367	X	19651	-0-	-716	-0-	1492 4	1 9	18155	2	Y	4	4	8			190
06	19710	X	18972	-0-	-738	-0-	1463	1	17509	2	Y	-0-					190

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
01	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	278 6	1 9	3537	2	Y	5	5	8			131
02	4002	X	3909	-0-	-93	-0-	307 21	1 9	3581	2	Y	19	9	8			141
03	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	285 2	1 9	3515	2	Y	2	2	8			141
04	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	295 10	1 9	3566	2	Y	9	9	8			141
05	4185	X	2596	-0-	-1589	-0-	197 4	1 9	2395	2	Y	4	4	8			141
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	325 21	1 9	3886	2	Y	19	133	1			27

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
01	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	443	1	5638	2	Y	6	6	8			39
							7	9									
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									

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
01	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	74	1	3611	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
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									

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
01	5766	X	5051	-0-	-715	-0-	4973	2	78	9	Y	71	115	1	6	8	58
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

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
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	60	1	4325	2	Y	22	2	8			41
							24	9									
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									

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
01	6324	X	5747	-0-	-577	-0-	418	1	5322	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
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

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
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	112	1	5407	2	Y	96	149	1			42
							106	9									
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									

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
01	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-	3105	2	4	9	N	4	4	8			43
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

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
01	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	292	1	3709	2	Y	15	3	8			128
							17	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	16	1	5685	2	Y	27	4	8			25
							30	9									
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

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
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	20	1	6922	2	Y	37	3	8			42
							41	9									
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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	4055	2	30	9	N	27					151
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4524	-0-	-1242	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4262	-0-	-512	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2628	-0-	-1433	-0-	2544	2	84	9	Y	76	72	1			57
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	16831	-0-	-8000	-0-	16666	2	165	9	Y	150	142	1			79
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

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
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4460	2	79	9	Y	72	68	1			27
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

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7961	-0-	-1277	-0-	7864	2	97	9	Y	88	84	1	2	8	11
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5910	-0-	-1065	-0-	5870	2	40	9	Y	36	67	1			27
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	12577	-0-	-2086	-0-	12353	2	224	9	Y	204	194	1	4	8	25
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	6770	-0-	-3212	-0-	6684	2	86	9	Y	78	72	1			22
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14214	2	153	9	Y	139	137	1	2	8	18
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10323	-0-	-2759	-0-	10099	2	224	9	Y	204	184	1			59
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

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
01	15190	X	11878	-0-	-3312	-0-	11845	2	33	9	Y	30	26	1			9
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

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
01	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	5688	2	74	9	Y	67	63	1			19
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

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
01	9517	X	5458	-0-	-4059	-0-	5419	2	39	9	Y	35					93
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

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
01	14136	X	12021	-0-	-2115	-0-	11936	2	85	9	Y	77					100
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					130
05	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	3			N	-0-					40
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-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
01	8773	X	7563	-0-	-1210	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	11625	X	9217	-0-	-2408	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11981	-0-	-419	-0-	11922	2	59	9	Y	54					54
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5002	-0-	-1663	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3792	2	127	9	N	115					212
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3738	-0-	-571	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9448	-0-	-875	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	13051	X	10142	-0-	-2909	-0-	10	1	10131	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	1	1	768	2	N	-0-					-0-
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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

01	7347	X	6568	-0-	-779	-0-	11	1	6557	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

01	12772	X	12758	-0-	-14	-0-	12757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10943	X	9614	-0-	-1329	-0-	10	1	9603	2	N	1	1	8			3
							1	9									
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

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
01	9300	X	8968	-0-	-332	-0-	8967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14787	X	12226	-0-	-2561	-0-	12225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
01	8649	X	7617	-0-	-1032	-0-	335	1	7282	2	N	-0-					-0-
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									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7651	-0-	-1060	-0-	8	1	7643	2	N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8341	-0-	-587	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	36269	2	N	3	3	8			-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	12651	-0-	-3748	-0-	22	1	12629	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	10881	X	9679	-0-	-1202	-0-	17	1	9662	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	18	1	10422	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	21080	X	18682	-0-	-2398	-0-	18681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
01	7998	X	7531	-0-	-467	-0-	7	1	7524	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	169291	X	61277	-0-	-108014	-0-	61	1	61216	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	8897	X	7895	-0-	-1002	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	8711	X	5536	-0-	-3175	-0-	6	1	5530	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	15469	X	12686	-0-	-2783	-0-	12685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
01	10261	X	8826	-0-	-1435	-0-	15	1	8811	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	234143	X	179978	-0-	-54165	-0-	179978	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	12	1	6817	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14	1	14044	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	32519	X	32519	-0-	-0-	-0-	32519	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

01	10571	X	9476	-0-	-1095	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
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	0	W	8349	-0-	8349	8349	8349	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

01	12524	X	11834	-0-	-690	-0-	12	1	11822	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

01	18569	X	16193	-0-	-2376	-0-	16	1	16176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

01	10633	X	10436	-0-	-197	-0-	10	1	10426	2	N	-0-					-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

01	7316	X	5588	-0-	-1728	-0-	10	1	5578	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8463	X	7393	-0-	-1070	-0-	7	1	7386	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	10168	X	8741	-0-	-1427	-0-	15	1	8726	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
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-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33316	-0-	-25398	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41863	X	41863	-0-	-0-	-0-	41863	2			N	-0-					-0-
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-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

01	20243	X	14573	-0-	-5670	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

01	63395	X	48054	-0-	-15341	-0-	48	1	48006	2	N	-0-					-0-
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-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

01	9672	X	8642	-0-	-1030	-0-	9	1	8633	2	N	-0-					-0-
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-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

01	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	6	1	5808	2	N	-0-					-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

01	11997	X	10821	-0-	-1176	-0-	11	1	10810	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	13113	X	11799	-0-	-1314	-0-	11796	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	11377	X	9549	-0-	-1828	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	18631	X	16760	-0-	-1871	-0-	17	1	16743	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	11315	X	9613	-0-	-1702	-0-	17	1	9596	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	10633	X	10242	-0-	-391	-0-	18	1	10224	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	9610	X	8695	-0-	-915	-0-	9	1	8686	2	N	-0-					-0-
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	0	W	5788	-0-	5788	5788	6	1	5782	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
01	19282	X	18189	-0-	-1093	-0-	18	1	18171	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	162471	X	147990	-0-	-14481	-0-	255	1	147735	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	11842	X	9793	-0-	-2049	-0-	17	1	9776	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	7657	X	7088	-0-	-569	-0-	7	1	7081	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	78833	X	50646	-0-	-28187	-0-	50646	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11057	-0-	-2304	-0-	11	1	11046	2	N	-0-					-0-
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	0	W	9484	-0-	9484	9484	10	1	9474	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

01	67797	X	58667	-0-	-9130	-0-	59	1	58608	2	N	-0-					-0-
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-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

01	47461	X	39670	-0-	-7791	-0-	39670	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	27652	X	23297	-0-	-4355	-0-	23	1	23274	2	N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	38750	X	33830	-0-	-4920	-0-	34	1	33796	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

01	18755	X	16503	-0-	-2252	-0-	16	1	16487	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	11594	X	10724	-0-	-870	-0-	11	1	10713	2	N	-0-					-0-
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-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

01	36983	X	32520	-0-	-4463	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

01	11811	X	9952	-0-	-1859	-0-	10	1	9941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	32488	2			N	-0-					-0-
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-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

01	13020	X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

01	25110	X	20320	-0-	-4790	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

01	6975	X	5964	-0-	-1011	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

01	14105	X	12293	-0-	-1812	-0-	12	1	12281	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	10974	X	9771	-0-	-1203	-0-	10	1	9761	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	8556	X	6527	-0-	-2029	-0-	7	1	6520	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	18073	X	16236	-0-	-1837	-0-	28	1	16208	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	18910	X	15414	-0-	-3496	-0-	27	1	15387	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	11222	X	7711	-0-	-3511	-0-	13	1	7698	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

01	13981	X	11300	-0-	-2681	-0-	19	1	11281	2	N	-0-					-0-
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-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

01	14880	X	13043	-0-	-1837	-0-	13042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

01	7471	X	7147	-0-	-324	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
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-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

01	15841	X	13495	-0-	-2346	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
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-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

01	15686	X	12048	-0-	-3638	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
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-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

01	39711	X	37273	-0-	-2438	-0-	36	1	37237	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	23963	X	19110	-0-	-4853	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	26381	X	20433	-0-	-5948	-0-	20 3	1 9	20410	2	N	3	3	8			-0-
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-

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
01	13361	X	11454	-0-	-1907	-0-	11 1	1 9	11442	2	N	1	1	8			-0-
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	1 9	10394	2	N	1	1	8			-0-
05	11594	X	10181	-0-	-1413	-0-	10 1	1 9	10170	2	N	1	1	8			-0-
06	11070	X	10134	-0-	-936	-0-	10	1	10124	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
01	16585	X	12705	-0-	-3880	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	12989	X	9920	-0-	-3069	-0-	10	1	9910	2	N	-0-					-0-
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	1 9	9178	2	N	1	1	8			-0-
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-

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
01	22444	X	19932	-0-	-2512	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	26753	X	21313	-0-	-5440	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	20925	X	16153	-0-	-4772	-0-	16152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
01	21359	X	16723	-0-	-4636	-0-	29	1	16694	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	12152	X	10981	-0-	-1171	-0-	19	1	10962	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	19375	X	15408	-0-	-3967	-0-	15	1	15393	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	7006	X	6234	-0-	-772	-0-	6	1	6228	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	17174	X	15958	-0-	-1216	-0-	16	1	15942	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	12896	X	10778	-0-	-2118	-0-	10777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
01	100417	X	100417	-0-	-0-	-0-	100417	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	144808	X	144808	-0-	-0-	-0-	144808	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	9238	X	6936	-0-	-2302	-0-	7	1	6929	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	44857	X	34808	-0-	-10049	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	15965	X	9385	-0-	-6580	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	28303	X	23513	-0-	-4790	-0-	23507	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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
01	32457	X	27119	-0-	-5338	-0-	27119	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977 X	23403	-0-	-6574	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258 X	21704	-0-	-554	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	26	1	25637	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	25183	-0-	-4360	-0-	25124	2	59	9	Y	54					54
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

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	14806	-0-	-15667	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10829	-0-	-2656	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49011	X	42423	-0-	-6588	-0-	41	1	42382	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	79081	X	66433	-0-	-12648	-0-	114	1	66319	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	48918	X	35193	-0-	-13725	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	53320	X	44448	-0-	-8872	-0-	44448	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	35619	X	30777	-0-	-4842	-0-	31	1	30746	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56172	X	48481	-0-	-7691	-0-	48	1	48427	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

01	15345	X	13947	-0-	-1398	-0-	14	1	13933	2	N	-0-					-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

01	19437	X	17986	-0-	-1451	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

01	45105	X	38865	-0-	-6240	-0-	38865	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

01	9176	X	5536	-0-	-3640	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

01	38583	X	38583	-0-	-0-	-0-	38583	2			N	-0-					-0-
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-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

01	16833	X	14284	-0-	-2549	-0-	14	1	14270	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

01	39246	X	29919	-0-	-9327	-0-	30	1	29889	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	36441	-0-	-5130	-0-	36	1	36405	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

01	34069	X	29391	-0-	-4678	-0-	29	1	29362	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

01	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

01	103540	X	92054	-0-	-11486	-0-	159	1	91895	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	81003	X	65095	-0-	-15908	-0-	65	1	65030	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	61287	X	52013	-0-	-9274	-0-	52	1	51957	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

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
01	38130	X	31980	-0-	-6150	-0-	32	1	31948	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	45189	X	45189	-0-	-0-	-0-	45	1	45144	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	59086	X	46562	-0-	-12524	-0-	47	1	46507	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
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

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
01	34534	X	29736	-0-	-4798	-0-	30	1	29704	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	31483	-0-	-1191	-0-	31483	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	26209	-0-	-8294	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

01	138012	X	103177	-0-	-34835	-0-	103	1	103074	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

01	58687	X	58687	-0-	-0-	-0-	58687	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

01	80693	X	65637	-0-	-15056	-0-	66	1	65563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

01	74152	X	64295	-0-	-9857	-0-	64	1	64224	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	142507	X	92751	-0-	-49756	-0-	92751	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

01	113975	X	113975	-0-	-0-	-0-	114	1	113861	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

01	72232	X	72232	-0-	-0-	-0-	72	1	72148	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
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-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

01	97557	X	91365	-0-	-6192	-0-	88	1	91277	2	N	-0-					-0-
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-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

01	276241	X	179311	-0-	-96930	-0-	179311	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

01	237584	X	179368	-0-	-58216	-0-	179368	2			N	-0-					-0-
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-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

01	281077	X	53533	-0-	-227544	-0-	53533	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

01	188711	X	188711	-0-	-0-	-0-	188711	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

01	63364	X	50945	-0-	-12419	-0-	51	1	50884	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

01	77717	X	64433	-0-	-13284	-0-	64433	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400024	X	329131	-0-	-70893	-0-	324	1	328807	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	72540	X	58981	-0-	-13559	-0-	59	1	58915	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

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
01	262604	X	262604	-0-	-0-	-0-	262604	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	129239	X	63194	-0-	-66045	-0-	63	1	63121	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
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-

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
01	80755	X	61979	-0-	-18776	-0-	62	1	61909	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

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
01	98797	X	56249	-0-	-42548	-0-	56249	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	301134	X	239250	-0-	-61884	-0-	239250	2			N	-0-					-0-
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-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

01	154287	X	117909	-0-	-36378	-0-	203	1	117706	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

01	80941	X	67380	-0-	-13561	-0-	67	1	67302	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

01	80104	X	55180	-0-	-24924	-0-	55	1	55116	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

01	219502	X	219502	-0-	-0-	-0-	378	1	219124	2	N	-0-					-0-
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-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

01	215295	X	172089	-0-	-43206	-0-	172089	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	59489	X	46796	-0-	-12693	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	157232	X	149405	-0-	-7827	-0-	149	1	149231	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
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-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

01	185225	X	155063	-0-	-30162	-0-	267	1	154796	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	272440 X	192954	-0-	-79486	-0-	192954	2			N	-0-					-0-
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-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

01	356039 X	356039	-0-	-0-	-0-	356039	2			N	-0-					-0-
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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

01	SHUT IN	568468	-0-	568468	584813	568468	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

01	160952 X	84816	-0-	-76136	-0-	84816	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245117	X	69004	-0-	-176113	-0-	66	1	68938	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

01	SHUT IN		55197	-0-	55197	55197	55	1	55142	2	N	-0-					-0-
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-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

01	SHUT IN		298371	-0-	298371	394547	298371	2			N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

01	123845	X	116794	-0-	-7051	-0-	117	1	116651	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
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-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

01	156891	X	57523	-0-	-99368	-0-	57523	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

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

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN		335167	-0-	335167	1292390	335165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	SHUT IN		306126	-0-	306126	1598516	306126	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
01	SHUT IN		30387	-0-	30387	30579	29	1	30358	2	N	-0-					-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 14850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN		249355	-0-	249355	1140076	249355	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 14301 PERF. N/A

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

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-

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-

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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	616	1	3200	3	Y	-0-			-0-
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	622	1	3333	3	Y	-0-			-0-
*09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	619	1	3261	3	Y	-0-			-0-
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	629	1	3406	3	Y	-0-			-0-
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	572	1	3129	3	Y	-0-			-0-
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	591	1	3119	3	Y	-0-			-0-
*01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	571	1	2792	3	Y	-0-			-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

01	1643	X	688	-0-	-955	-0-	688	3			N	-0-			-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	733	-0-	-11	-0-	17	1	716	3	Y	-0-					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	593	-0-	-833	-0-	392	1	201	2	N	-0-					97
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

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2606	-0-	-494	2631	62	1	2526	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
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									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	27	1	1104	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	86	-0-	-2022	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/14

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	127	1	88	2	N	-0-					9
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	210	N	200	-0-	-10	-0-	75	1	125	2	N	-0-					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

	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
01	5022	X	3362	-0-	-1660	-0-	153 44	1 9	3165	3	Y	40	40	1			-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	310	1	2610	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					85
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

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6098	-0-	-505	-0-	6032	3	66	9	N	60	1	8			155
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	1178	X	1042	-0-	-136	-0-	1041	3	1	9	N	1	1	8			60
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

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

01	3472	X	2657	-0-	-815	-0-	2657	3			N	-0-					145
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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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

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

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	514	1	982	2	Y	32					94
							35	9									
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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1553	3	Y	85	76	1			12
							94	9									
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									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

01	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					29
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

01	1953	X	1158	-0-	-795	-0-	1130	3	28	9	N	25					120
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

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
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	111	1	5656	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

01	3100	N	1086	-0-	-2014	16966	26	1	1060	3	N	-0-					-0-
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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

01	16430	X	8217	-0-	-8213	-0-	195	1	7939	3	N	75	69	1			10
							83	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

01	1922	X	1861	-0-	-61	-0-	197	1	1664	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	64	1	1286	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

01	2697	N	2572	-0-	-125	-0-	123	1	2449	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

01	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	131	1	2610	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1361	-0-	-2173	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5432	2	22	9	N	20					100
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-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
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

01	5890	X	3159	-0-	-2731	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4929	X	3237	-0-	-1692	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	403	X	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3255	X	1282	-0-	-1973	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6187	-0-	-13	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

01	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4335	3	47	9	Y	43	40	1			14
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

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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-

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
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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

01	2170	N	1136	-0-	-1034	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	412	3	10	9	Y	9	11	1			3
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	177	-0-	-133	-0-	169	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	200	3	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		7927	-0-	7927	20483	334	1	7502	3	Y	83	82	1			9
							91	9									
*08	T. A.		7383	-0-	7383	27866	278	1	7024	3	Y	74	75	1			8
							81	9									
*09	T. A.		7342	-0-	7342	35208	300	1	6998	3	Y	40	43	1			5
							44	9									
*10	43585	X	8377	-0-	-35208	-0-	340	1	7989	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	652	1	7012	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*12	7378	X	2605	-0-	-4773	-0-	210	1	2347	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*01	7378	X	3684	-0-	-3694	-0-	300	1	3337	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1096	1	3993	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*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	3096	-0-	-54	-0-	128	1	2955	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

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

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	799	1	4326	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	61	64	1			9
							67	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	373	1	8909	3	Y	249	248	1			33
							274	9									
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	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	370	1	8525	3	Y	136	142	1			21
							150	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	231	1	5334	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2566	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	3	Y	23	24	1			4
							25	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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		846	-0-	846	846	846	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		1297	-0-	1297	2143	213	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	296	1	4664	3	N	133	133	1			16
							146	9									
*11	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	296	1	4449	3	N	163	163	1			16
							179	9									
*12	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	313	1	4543	3	N	148	148	1			16
							163	9									
*01	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	239	1	4958	3	N	142	142	1			16
							156	9									
*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									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	318	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	316	1	2873	3	Y	57	51	1			6
							63	9									
*09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	334	1	2868	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	355	1	2982	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	328	1	2894	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	415	1	2937	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*01	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	232	1	2143	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	355	1	2278	3	Y	68	71	1			18
							75	9									
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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	355	1	1474	3	Y	18	16	1			10
							20	9									
*06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	344	1	1165	3	Y	11	12	1			9
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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

01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	253	1	5155	3	N	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	46	1	1874	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
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									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	44	1	1786	3	Y	73	69	1			10
							80	9									
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									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	936	3	64	9	Y	58	51	1			27
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

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	37	1	1507	3	Y	101	91	1			14
							111	9									
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									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	47	1	1911	3	Y	83	79	1			11
							91	9									
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									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	114	1	3517	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	27	1	1106	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
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									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

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-	

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	118	1	4801	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
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									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	94	1	3837	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
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									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	139	1	2642	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	N	2151	-0-	-556	-0-	50	1	2039	3	Y	56	53	1			8
							62	9									
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									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3384	3	Y	151	143	1			21
							166	9									
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									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	52	1	3928	3	N	-0-					-0-
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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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
01	1550	X	1077	-0-	-473	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	82	1	4142	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3100	N	2652	-0-	-448	2371	61 91	1 9	2500	3	Y	83	80	1			11
02	2900	N	2428	-0-	-472	1899	55 78	1 9	2295	3	Y	71	67	1			15
03	3100	N	2662	-0-	-438	1461	63 84	1 9	2515	3	Y	76	77	1			14
*04	3000	N	2589	-0-	-411	1050	60 80	1 9	2449	3	Y	73	78	1			9
*05	3100	N	2699	-0-	-401	649	68 72	1 9	2559	3	Y	65	59	1			15
*06	3000	N	2500	-0-	-500	149	61 91	1 9	2348	3	Y	83	72	1			26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	13	-0-	-1010	-0-	5	3	8	9	Y	7	7	1	1
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							

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	97	1	3311	3	Y	-0-			-0-
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							

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	2941	3	Y	96	91	1	13
							106	9							
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							

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	40	1	1665	3	Y	40	38	1	5
							44	9							
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							

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
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	104	1	2366	3	N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
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									

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
01	3100	N	2611	-0-	-489	2985	66	1	2499	3	Y	42	38	1			6
							46	9									
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									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

01	620	N	610	-0-	-10	-0-	15	1	583	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
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-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

01	744	N	647	-0-	-97	-0-	15	1	602	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
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									

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
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-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76 1 3 9	990	3	N	-0-						-0-
02	986	N	955	-0-	-31	-0-	61 1	894	3	N	-0-						-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73 1 3 9	989	3	N	3	2	1				1
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	69 1 9 9	959	3	N	8	8	1				1
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70 1 9 9	1007	3	N	8	7	1				2
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	91 1 11 9	893	3	N	10	9	1				3

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

01	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	71 1 69 9	2889	3	Y	63	64	1				9
02	3190	X	2776	-0-	-414	-0-	63 1 55 9	2658	3	Y	50	48	1				11
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	72 1 57 9	2867	3	Y	52	53	1				10
*04	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	68 1 56 9	2758	3	Y	51	54	1				7
*05	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	76 1 48 9	2833	3	Y	44	41	1				10
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	71 1 21 9	2729	3	Y	19	23	1				6

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

01	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	27 1 41 9	1031	3	Y	37	35	1				5
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	44 1 80 9	1260	3	Y	73	62	1				16
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41 1 85 9	1298	3	Y	77	78	1				15
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	46 1 70 9	1360	3	Y	64	71	1				8
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	48 1 73 9	1418	3	Y	66	59	1				15
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	46 1 92 9	1268	3	Y	84	73	1				26

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
01	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	3	Y	-0-					-0-
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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	1976	2	26	9	Y	24	16	1	7	8	32
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	506	1	1989	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	306	1	747	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	93	1	7892	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

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
01	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	354	1	2938	2	Y	94	72	1			76
							103	9									
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									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	355 187	1 9	6982	2	Y	170	197	1			18
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	332 173	1 9	6364	2	Y	157	159	1			16
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	354 132	1 9	6955	2	Y	120	109	1			27
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	343 122	1 9	6647	2	Y	111	104	1			34
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	354 153	1 9	7041	2	Y	139	158	1			15
*06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	342 178	1 9	6622	2	Y	162	127	1			50

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	211 405	1 3	1550 24	2 9	Y	22	17	1			19
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	346 337	1 3	1371 18	2 9	Y	16	18	1			17
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	246 136	1 3	1914 20	2 9	Y	18	24	1			11
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	360 218	1 3	1587 69	2 9	Y	63	58	1			16
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	300 102	1 3	1579 65	2 9	Y	59	56	1			19
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	346 321	1 3	1470 92	2 9	Y	84	89	1			14

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
01	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	160 683	1 3	2619	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	372 190	1 3	730	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	2824	3	228	9	Y	207	181	1			55
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

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

01	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2902	3	21	9	Y	19	18	1			13
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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	3	1	9	Y	1	18	1			2

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

01	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	744	1	12941	2	Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

01	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	50	1	5071	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1132	-0-	-2898	-0-	60 35	1 9	1037	2	Y	32	14	1			36
02	3683	X	2264	-0-	-1419	-0-	170 55	1 9	2039	2	Y	50	28	1			58
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	183 48	1 9	2582	2	Y	44					102
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	217 32	1 9	2763	2	Y	29					131
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	187 51	1 9	3208	2	Y	46	116	1			61
*06	3000	N	3277	-0-	277	277	166 62	1 9	3049	2	Y	56	56	1			61

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1311	2	4	9	Y	4	5	1			3
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

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8561	-0-	-398	-0-	372	1	8189	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4093	-0-	-2355	-0-	3893	2	200	9	Y	182	230	1			33
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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	3	7	9	Y	6	5	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	248	1	2022	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8773	X	330	-0-	-8443	-0-	10	1	242	2	Y	14	19	1			12
							63	3	15	9							
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									

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	372	1	4614	3	Y	128	76	1			92
							141	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
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-

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
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	2923	2	762	3	Y	56	43	1			48
							62	9									
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									

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
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1646	-0-	-648	-0-	301	1	1288	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	304	3	23	9	Y	21	15	1			7
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-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	992	-0-	-2666	-0-	939	2	53	9	Y	48	48	1			39
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8623	-0-	-212	-0-	8591	3	32	9	N	29	18	1			16
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

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
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	435	1	3283	2	N	1	1	8			50
							1	9									
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									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

01	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	310	1	1680	2	N	3					145
							3	9									
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

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

01	2635	N	454	-0-	-2181	-0-	120	1	332	2	N	2					179
							2	9									
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									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					176
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

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	465	1	3679	2	N	27					90
							30	9									
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									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	620	1	3627	2	N	59	1	8			105
							65	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	540	1	3029	2	N	69					174
							76	9									
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	620	1	3737	2	N	74	174	1	1	8	73
							81	9									
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	600	1	3603	2	N	69					142
							76	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	600	1	3698	2	N	64	179	1			27
							70	9									
*06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	600	1	3829	2	N	67					94
							74	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	403	1	817	2	N	-0-	74	1			16
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

01	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3018	3	72	9	N	65					93
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

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1451	-0-	-2331	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4092	X	357	-0-	-3735	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1333	3	41	9	N	37	1	8			139
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

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3420	3	25	9	N	23					90
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	887	3	3	9	N	3					33
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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1822	-0-	-2394	-0-	1744	3	78	9	N	71					193
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

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1824	3	58	9	N	53	187	1			78
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

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
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3968	X	90	-0-	-3878	-0-	90	3			N	-0-					188
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

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
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4185	3	75	9	N	68					193
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

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
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

01	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

01	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2129	3	42	9	Y	38					102
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

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

01	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

01	6107	X	3783	-0-	-2324	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					41
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	164	1	2972	2	N	156					169
							172	9									
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									

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					17
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	310	1	2465	3	Y	-0-					-0-
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	293	1	2284	3	Y	-0-					-0-
*10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	307	1	2408	3	Y	-0-					-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	280	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	269	1	2233	3	Y	-0-					-0-
*01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	254	1	2055	3	Y	144	51	1			93
							158	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	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
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
*07	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	115	1	1583	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	3	N	11	10	1			2
							12	9									
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	N	10	11	1			1
							11	9									
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	145	1	2084	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	9	8	1			2
							10	9									
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	129	1	2024	3	N	10	11	1			1
							11	9									
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	123	1	1919	3	N	8	8	1			1
							9	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	129	1	1785	3	Y	-0-					-0-
*08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	157	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	3	Y	-0-					-0-
*10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	147	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*11	2400	X	1956	-0-	-444	-0-	125	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*12	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	123	1	1924	3	Y	-0-					-0-
*01	2480	X	1610	-0-	-870	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
*12	217	X	162	-0-	-55	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
*01	217	X	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
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
*07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	620	1	8557	3	Y	-0-					-0-
*08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	653	1	9708	3	Y	-0-					-0-
*09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	600	1	8803	3	Y	-0-					-0-
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	319	1	4594	3	Y	-0-					-0-
*11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	292	1	4273	3	Y	-0-					-0-
*12	10354	X	8129	-0-	-2225	-0-	489	1	7640	3	Y	-0-					-0-
*01	10354	X	7227	-0-	-3127	-0-	436	1	6791	3	Y	-0-					-0-
*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	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

*07	T. A.		417	-0-	417	2144	28	1	382	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*08	T. A.		83	-0-	83	2227	5	1	76	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	T. A.		327	-0-	327	2554	20	1	299	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*10	3711	X	1157	-0-	-2554	-0-	74	1	1060	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1251	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	950	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	304	1	2723	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	272	1	2553	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	270	1	2462	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	271	1	2476	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	262	1	2370	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	257	1	2325	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*01	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	245	1	2247	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
*07	2604	X	1955	-0-	-649	-0-	196	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	272	1	2550	3	Y	-0-					-0-
*09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	249	1	2273	3	Y	-0-					-0-
*10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	260	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*11	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	222	1	2008	3	Y	-0-					-0-
*12	2604	N	1885	-0-	-719	-0-	188	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*01	2635	N	2360	-0-	-275	-0-	232	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
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
*07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	437	1	6029	3	Y	60	55	1			8
							66	9									
*08	5983	X	2905	-0-	-3078	-0-	179	1	2661	3	Y	59	58	1			9
							65	9									
*09	5850	X	2010	-0-	-3840	-0-	124	1	1821	3	Y	59	62	1			6
							65	9									
*10	6541	X	1867	-0-	-4674	-0-	117	1	1688	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
*11	6330	X	1632	-0-	-4698	-0-	101	1	1474	3	Y	52	46	1			13
							57	9									
*12	6541	X	3215	-0-	-3326	-0-	190	1	2968	3	Y	52	59	1			6
							57	9									
*01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	336	1	5234	3	Y	50	49	1			7
							55	9									
*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	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					18

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
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	304	1	4193	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	298	1	4434	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	314	1	4604	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	320	1	4596	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*11	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	295	1	4313	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
*12	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	278	1	4340	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
*01	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	277	1	4317	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*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	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	2139	N	180	-0-	-1959	-0-	12	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1798	N	176	-0-	-1622	-0-	11	1	162	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	256	1	3539	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	281	1	4177	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	266	1	3898	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3951	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	238	1	3480	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	235	1	3667	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	212	1	3305	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*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	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					6

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
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	126	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	125	1	1864	3	Y	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*01	992	N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	264	1	3649	3	N	1738	1621	1			226
							1912	9									
*08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	301	1	4482	3	N	1986	1919	1			293
							2185	9									
*09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	319	1	4682	3	N	1968	2068	1			193
							2165	9									
*10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	325	1	4674	3	N	1885	1829	1			249
							2074	9									
*11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	272	1	3975	3	N	1715	1542	1			422
							1887	9									
*12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	3	N	1892	2099	1			215
							2081	9									
*01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	241	1	3760	3	N	1685	1665	1			235
							1854	9									
*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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	458	1	6315	3	Y	80	74	1			10
							88	9									
*08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	427	1	6354	3	Y	80	78	1			12
							88	9									
*09	6690	X	6067	-0-	-623	-0-	382	1	5601	3	Y	76	81	1			7
							84	9									
*10	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	381	1	5480	3	Y	76	73	1			10
							84	9									
*11	6690	X	5926	-0-	-764	-0-	374	1	5476	3	Y	69	62	1			17
							76	9									
*12	6820	X	6243	-0-	-577	-0-	370	1	5789	3	Y	76	84	1			9
							84	9									
*01	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	360	1	5607	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
*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	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					21

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
*07	7874	X	4434	-0-	-3440	-0-	296	1	4077	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
*08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	460	1	6836	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
*09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	499	1	7321	3	Y	61	64	1			6
							67	9									
*10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	505	1	7262	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
*11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	477	1	6986	3	Y	53	47	1			13
							58	9									
*12	8153	X	7281	-0-	-872	-0-	434	1	6782	3	Y	59	65	1			7
							65	9									
*01	8153	X	7084	-0-	-1069	-0-	424	1	6604	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
*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	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					18

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

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
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	142	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	155	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	150	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	148	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	2068	3	Y	-0-					-0-
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	640	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	-0-					-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	833	-0-	-66	-0-	49	1	784	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	738	-0-	-130	-0-	40	1	698	3	Y	-0-					-0-
*09	870	N	742	-0-	-128	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	3	Y	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	3	Y	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	268	1	4325	3	Y	-0-					-0-
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	273	1	4730	3	Y	-0-					-0-
*09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	286	1	4697	3	Y	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	310	1	4842	3	Y	-0-					-0-
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	282	1	4766	3	Y	-0-					-0-
*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	297	1	4870	3	Y	-0-					-0-
*01	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	224	1	4330	3	Y	-0-					-0-
*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	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	219	1	3523	3	N	-0-					-0-
*08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	206	1	3571	3	N	-0-					-0-
*09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	215	1	3529	3	N	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	235	1	3670	3	N	-0-					-0-
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	213	1	3597	3	N	-0-					-0-
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	224	1	3662	3	N	-0-					-0-
*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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	522	1	3709	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
*08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	514	1	3794	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
*09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	512	1	3696	3	Y	49	53	1			2
							54	9									
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	536	1	3783	3	Y	50	48	1			4
							55	9									
*11	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	491	1	3613	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
*12	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	492	1	3662	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
*01	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	477	1	3581	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
*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	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	174	1	2401	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	165	1	2451	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	177	1	2605	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	180	1	2594	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*12	2883	X	2000	-0-	-883	-0-	120	1	1869	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*01	2883	X	1684	-0-	-1199	-0-	101	1	1573	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	434	1	2362	3	Y	-0-					-0-
*08	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	412	1	2354	3	Y	-0-					-0-
*09	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	449	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*10	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	471	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	428	1	2701	3	Y	-0-					-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	449	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	472	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*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	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3451	-0-	351	351	498	1	2953	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3468	-0-	368	719	496	1	2972	3	Y	-0-					-0-
*09	4110	X	3391	-0-	-719	-0-	485	1	2906	3	Y	-0-					-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	493	1	2883	3	Y	-0-					-0-
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	435	1	2557	3	Y	-0-					-0-
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	461	1	2603	3	Y	-0-					-0-
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	456	1	2513	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					21

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
*07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	229	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*08	3007	X	2269	-0-	-738	-0-	219	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	2259	-0-	-651	-0-	223	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*10	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	259	1	2367	3	Y	-0-					-0-
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	254	1	2292	3	Y	-0-					-0-
*12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	246	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*01	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	242	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					17
*08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					17
*09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					17
*10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					17
*11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					17
*12	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1026	3	1	9	N	1					18
*01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					18
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

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
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	145	1	1994	3	Y	-0-					-0-
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	139	1	2043	3	Y	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	136	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	118	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	179	1	2465	3	Y	-0-					-0-
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	163	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	155	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	146	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	145	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	177	1	2445	3	Y	53	49	1			7
							58	9									
*08	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	157	1	2332	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
*09	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	184	1	2696	3	Y	53	56	1			5
							58	9									
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	202	1	2900	3	Y	51	49	1			7
							56	9									
*11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	178	1	2604	3	Y	46	42	1			11
							51	9									
*12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	163	1	2544	3	Y	51	56	1			6
							56	9									
*01	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	144	1	2238	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*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	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	3	Y	-0-					-0-
*08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	167	1	2489	3	Y	-0-					-0-
*09	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	169	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*10	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	166	1	2392	3	Y	-0-					-0-
*11	3090	X	129	-0-	-2961	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	145	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	541	1	4079	3	Y	-0-					-0-
*08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	533	1	4127	3	Y	-0-					-0-
*09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	529	1	3968	3	Y	-0-					-0-
*10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	551	1	4115	3	Y	-0-					-0-
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	516	1	4025	3	Y	-0-					-0-
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	535	1	4122	3	Y	-0-					-0-
*01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	581	1	5957	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	-0-					-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

*07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	386	1	6220	3	Y	148	155	1			20
							163	9									
*08	6665	X	6547	-0-	-118	-0-	349	1	6052	3	Y	133	127	1			26
							146	9									
*09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	372	1	6100	3	Y	198	216	1			8
							218	9									
*10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	398	1	6223	3	Y	206	196	1			18
							227	9									
*11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	362	1	6120	3	Y	191	195	1			14
							210	9									
*12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	380	1	6223	3	Y	218	205	1			27
							240	9									
*01	6665	X	6577	-0-	-88	-0-	312	1	6021	3	Y	222	218	1			31
							244	9									
*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	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

*07	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	159	1	2567	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	167	1	2892	3	Y	36	35	1			7
							40	9									
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	176	1	2892	3	Y	54	59	1			2
							59	9									
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	199	1	3111	3	Y	56	53	1			5
							62	9									
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	177	1	2990	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	188	1	3077	3	Y	59	56	1			7
							65	9									
*01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	157	1	3027	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
*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	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	579	1	3639	3	Y	793	699	1			184
							872	9									
*08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	585	1	3831	3	Y	856	846	1	1	8	193
							942	9									
*09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	557	1	3823	3	Y	740	856	1			77
							814	9									
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	473	1	2601	3	Y	788	714	1	1	8	150
							867	9									
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	573	1	2869	3	Y	832	835	1	1	8	146
							915	9									
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	531	1	2558	3	Y	958	999	1	2	8	103
							1054	9									
*01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	670	1	3609	3	Y	1190	1192	1	2	8	99
							1309	9									
*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	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					6

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
*07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	302	1	4870	3	Y	138	144	1			19
							152	9									
*08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	261	1	4532	3	Y	123	118	1			24
							135	9									
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	288	1	4729	3	Y	184	201	1			7
							202	9									
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	287	1	4485	3	Y	191	182	1			16
							210	9									
*11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	236	1	3990	3	Y	178	181	1			13
							196	9									
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	276	1	4516	3	Y	203	191	1			25
							223	9									
*01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	199	1	3843	3	Y	207	203	1			29
							228	9									
*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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	373	1	6006	3	Y	129	135	1			18
							142	9									
*08	7347	X	6783	-0-	-564	-0-	363	1	6293	3	Y	115	110	1			23
							127	9									
*09	7110	X	6687	-0-	-423	-0-	373	1	6125	3	Y	172	188	1			7
							189	9									
*10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	401	1	6270	3	Y	178	170	1			15
							196	9									
*11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	363	1	6124	3	Y	166	169	1			12
							183	9									
*12	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	384	1	6291	3	Y	190	178	1			24
							209	9									
*01	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	318	1	6133	3	Y	193	190	1			27
							212	9									
*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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					25

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

*07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	976	1	6329	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	7843	X	7372	-0-	-471	-0-	986	1	6367	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*09	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	967	1	6612	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
*10	7874	X	6997	-0-	-877	-0-	945	1	6034	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*11	7620	X	7330	-0-	-290	-0-	966	1	6345	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*12	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	965	1	6400	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1006	1	7207	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*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	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	81	-0-	-818	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	167	1	2686	3	Y	40	42	1			5
							44	9									
*08	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	177	1	3068	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
*09	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	188	1	3084	3	Y	53	58	1			2
							58	9									
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	231	1	3606	3	Y	56	53	1			5
							62	9									
*11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	206	1	3475	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1	3801	3	Y	58	55	1			7
							64	9									
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	182	1	3517	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
*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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	508	1	2447	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	521	1	3391	3	Y	33	32	1	1	8	7
							36	9									
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	340	1	2856	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	448	1	2984	3	Y	36	31	1	1	8	7
							40	9									
*11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	453	1	3020	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	454	1	3061	3	Y	47	47	1	1	8	5
							52	9									
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	461	1	3331	3	Y	46	46	1	1	8	4
							51	9									
*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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1426	3	N	-0-					-0-
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	3	N	-0-					-0-
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	3	N	-0-					-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	3	N	-0-					-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	-0-					-0-
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	N	-0-					-0-
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	121	1	1887	3	N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
*07	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	137	1	1888	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	123	1	1798	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*12	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	111	1	1733	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*01	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	109	1	1701	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	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
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
*07	5797	X	5406	-0-	-391	-0-	365	1	5031	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*08	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	329	1	4898	3	N	10	10	1			1
							11	9									
*09	5070	X	5044	-0-	-26	-0-	321	1	4712	3	N	10	10	1			1
							11	9									
*10	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	344	1	4941	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*11	5220	X	5056	-0-	-164	-0-	323	1	4723	3	N	9	8	1			2
							10	9									
*12	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	306	1	4787	3	N	10	11	1			1
							11	9									
*01	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	288	1	4490	3	N	8	8	1			1
							9	9									
*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	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					18

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
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	216	1	2982	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	194	1	2889	3	Y	-0-					-0-
*09	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	174	1	2559	3	Y	-0-					-0-
*10	3286	X	3058	-0-	-228	-0-	199	1	2859	3	Y	-0-					-0-
*11	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	185	1	2703	3	Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	162	1	2538	3	Y	-0-					-0-
*01	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	160	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	281	1	3877	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
*08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	276	1	4107	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
*09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	296	1	4350	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
*11	4260	X	4206	-0-	-54	-0-	267	1	3909	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
*12	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	243	1	3791	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
*01	4836	X	2910	-0-	-1926	-0-	174	1	2706	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
*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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
*07	3069	X	2145	-0-	-924	-0-	145	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*08	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	130	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*09	2970	X	460	-0-	-2510	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
*10	2759	X	555	-0-	-2204	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
*11	2520	X	484	-0-	-2036	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					-0-
*12	2139	X	467	-0-	-1672	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
*01	2077	X	370	-0-	-1707	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	9					79
							10	9									
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	24	1	568	2	N	6					85
							7	9									
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	24	1	571	2	N	2					87
							2	9									
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	24	1	616	2	N	3					90
							3	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	24	1	592	2	N	5					95
							6	9									
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	N	4					99
							4	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

01	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					114
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2135	-0-	-965	4441	571	1	1564	2	Y	-0-					-0-
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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

01	1674	N	117	-0-	-1557	-0-	55	1	56	2	Y	5					72
							6	9									
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

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	434	1	1784	2	N	275	355	1			201
							303	9									
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

01	1085	X	600	-0-	-485	-0-	600	2			N	-0-					119
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	7471	X	6718	-0-	-753	-0-	257	1	6318	2	N	130	1	8			161
							143	9									
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

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1346	2	8	9	Y	7					28
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11082					Y	NO RPT					14

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	270	1	1168	2	Y	-0-					-0-
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	3100	N	2822	-0-	-278	380	2822	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	837	X	807	-0-	-30	-0-	760	2	47	9	Y	43					64
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
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-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

01	14B2 EXT		1344	-0-	1344	1344	79	1	1169	3	Y	87	79	1			8
							96	9									
02	14B2 EXT		1465	-0-	1465	2809	89	1	1280	3	Y	87	87	1			8
							96	9									
03	14B2 EXT		1685	-0-	1685	4494	103	1	1488	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
04	6503	X	2009	-0-	-4494	-0-	119	1	1805	3	Y	77	75	1			5
							85	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2177	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	167	1	2294	3	Y	63	58	1			10
							69	9									

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

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

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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*07	3100	N	3297	-0-	197	197	345	1	2952	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3700	-0-	600	797	338	1	3362	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3849	-0-	849	1646	110	1	3672	3	Y	61	54	1			7
							67	9									
*10	6324	X	4678	-0-	-1646	-0-	355	1	4246	3	Y	70	70	1			7
							77	9									
*11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	329	1	4255	3	Y	123	118	1			12
							135	9									
*12	T. A.		4430	-0-	4430	4430	325	1	3983	3	Y	111	111	1			12
							122	9									
*01	T. A.		4670	-0-	4670	9100	324	1	4228	3	Y	107	107	1			12
							118	9									
*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-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

*07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	755	1	3187	3	Y	-0-					-0-
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	757	1	3062	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	736	1	2848	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	738	1	2739	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	725	1	2481	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	691	1	1895	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*01	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	476	1	2103	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

*07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	338	1	4021	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	344	1	3741	3	Y	71	66	1			8
							78	9									
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	328	1	3717	3	Y	64	64	1			8
							70	9									
*10	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	339	1	3754	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*11	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	322	1	3559	3	Y	79	79	1			8
							87	9									
*12	3968	X	2962	-0-	-1006	-0-	329	1	2554	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*01	3968	X	2553	-0-	-1415	-0-	271	1	2206	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*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									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1597	-0-	1597	4157	1569	3	28	9	Y	25					217
02	T. A.		9725	-0-	9725	13882	9619	3	106	9	Y	96	191	1			122
03	T. A.		10116	-0-	10116	23998	10006	3	110	9	Y	100					222
04	T. A.		9351	-0-	9351	33349	9304	3	47	9	Y	43	192	1			73
*05	44287	X	10938	-0-	-33349	-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									

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	300	1	2414	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	437	1	2607	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	309	1	2775	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	266	1	2626	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2434	3	11	9	Y	10	10	1			2
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	446	1	2370	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

*07	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	471	1	4159	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*08	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	470	1	3964	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*09	4590	X	4246	-0-	-344	-0-	461	1	3723	3	Y	56	53	1			7
							62	9									
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	465	1	4320	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
*11	4530	X	4428	-0-	-102	-0-	429	1	3999	3	Y	-0-	7	1			-0-
*12	4681	X	2385	-0-	-2296	-0-	233	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*01	4681	X	1146	-0-	-3535	-0-	219	1	927	3	Y	-0-					-0-
*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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

*07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	9604	3	Y	-0-					-0-
*08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	121	1	9330	3	Y	-0-					-0-
*09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	117	1	9022	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
*10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	91	91	1			10
							100	9									
*11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	117	1	8179	3	Y	100	100	1			10
							110	9									
*12	T. A.		7581	-0-	7581	7581	121	1	7360	3	Y	91	91	1			10
							100	9									
*01	T. A.		5864	-0-	5864	13445	121	1	5647	3	Y	87	87	1			10
							96	9									
*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									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	4464	X	4418	-0-	-46	-0-	338	1	4080	3	Y	-0-					-0-
*08	4464	X	4247	-0-	-217	-0-	355	1	3892	3	Y	-0-					-0-
*09	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	344	1	3830	3	Y	-0-					-0-
*10	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	350	1	3971	3	Y	-0-					-0-
*11	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	321	1	3720	3	Y	-0-					-0-
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	447	1	3682	3	Y	-0-					-0-
*01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	434	1	3930	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

*07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	670	1	3583	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	727	1	4237	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	683	1	3676	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	744	1	4327	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	413	1	3084	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	420	1	3317	3	Y	-0-					-0-
*01	4402	X	4188	-0-	-214	-0-	529	1	3659	3	Y	-0-					-0-
*02	4118	X	3664	-0-	-454	-0-	546	1	3092	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
*03	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	477	1	2957	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	609	1	3666	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*05	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	641	1	2799	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	171	1	3346	3	Y	23	22	1			3
							25	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	133	-0-	133	1723	133	3			N	-0-					-0-
*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-

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
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-

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
01	2637	N	2144	-0-	-493	-0-	204 51	1 9	1889	3	Y	46	44	1			6
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

01	4557	X	1328	-0-	-3229	-0-	30 70	1 9	1228	3	Y	64	60	1			9
02	4263	X	1129	-0-	-3134	-0-	24 63	1 9	1042	3	Y	57	54	1			12
03	4557	X	856	-0-	-3701	-0-	20 68	1 9	768	3	Y	62	62	1			12
*04	4410	X	3540	-0-	-870	-0-	83 65	1 9	3392	3	Y	59	63	1			8
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	87 58	1 9	3252	3	Y	53	49	1			12
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	93 76	1 9	3643	3	Y	69	60	1			21

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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

01	1457	N	448	-0-	-1009	-0-	11	1	437	3	Y	-0-					14
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									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

01	930	N	875	-0-	-55	-0-	19	1	749	3	N	97	92	1	13
							107	9							
02	841	N	770	-0-	-71	-0-	17	1	695	3	N	53	55	1	11
							58	9							
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	17	1	692	3	N	55	56	1	10
							61	9							
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	776	3	N	54	57	1	7
							59	9							
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	797	3	N	47	43	1	11
							52	9							
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	814	3	N	60	52	1	19
							66	9							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

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-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

01	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
01	4991	X	1276	-0-	-3715	-0-	70 11	1 9	1195	2	N	10	6	1			12
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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

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

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

01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3651	3	69	9	Y	63	1	8			225
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

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

*07	10199	X	4258	-0-	-5941	-0-	288	1	3970	3	Y	-0-					-0-
*08	9331	X	4168	-0-	-5163	-0-	263	1	3905	3	Y	-0-					-0-
*09	8880	X	4105	-0-	-4775	-0-	262	1	3843	3	Y	-0-					-0-
*10	7998	X	4233	-0-	-3765	-0-	275	1	3958	3	Y	-0-					-0-
*11	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	255	1	3725	3	Y	-0-					-0-
*12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	233	1	3647	3	Y	-0-					-0-
*01	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	226	1	3518	3	Y	-0-					-0-
*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	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	385	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	361	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*10	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	266	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	104	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	101	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	318	1	2826	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	330	1	3340	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	320	1	3162	3	Y	19	22	1			2
							21	9									
*10	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	282	1	2616	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
*11	3570	X	2101	-0-	-1469	-0-	199	1	1879	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*12	3689	X	2995	-0-	-694	-0-	285	1	2677	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*01	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	308	1	3084	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

*07	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	480	1	3391	3	Y	80	85	1			11
							88	9									
*08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	483	1	3482	3	Y	75	71	1			15
							83	9									
*09	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	500	1	3531	3	Y	111	122	1			4
							122	9									
*10	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	525	1	3561	3	Y	117	111	1			10
							129	9									
*11	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	485	1	3353	3	Y	108	110	1			8
							119	9									
*12	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	503	1	3378	3	Y	123	116	1			15
							135	9									
*01	4309	X	3783	-0-	-526	-0-	454	1	3190	3	Y	126	124	1			17
							139	9									
*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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3162	X	1681	-0-	-1481	-0-	114	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*08	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	159	1	2366	3	Y	-0-					-0-
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	170	1	2495	3	Y	-0-					-0-
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	230	1	3369	3	Y	-0-					-0-
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-					-0-
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	210	1	3267	3	Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

01	2511	N	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

*07	775	N	747	-0-	-28	-0-	125 18	1 9	604	3	Y	16	16	1			2
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

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
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-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	3	39	9	N	35	153	1			24
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	3084	-0-	-388	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					18
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	485	1	1798	3	N	4					12
							4	9									
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

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
01	T. A.		52	-0-	52	78	5	3	47	9	N	43					73
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

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 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
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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 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
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-

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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 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
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 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
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

01	6820 X	6720	-0-	-100	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

01	7502	X	6246	-0-	-1256	-0-	6174	3	72	9	Y	65	62	1			11
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

01	4712	X	2218	-0-	-2494	-0-	2124	3	94	9	Y	85	81	1			15
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

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10354	X	9693	-0-	-661	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9390	-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

01	11439	X	9619	-0-	-1820	-0-	9619	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	235					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

01	9796	X	105	-0-	-9691	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

01	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3609	-0-	-824	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	961	N	297	-0-	-664	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	393	1	2344	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*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	2679	-0-	1779	11940	398	1	2267	3	Y	13	14	1			2
							14	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
*07	2139	X	485	-0-	-1654	-0-	121	1	335	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*08	558	N	496	-0-	-62	-0-	114	1	357	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	169	1	509	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*10	496	N	284	-0-	-212	-0-	57	1	202	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	171	1	515	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*12	713	N	401	-0-	-312	-0-	119	1	257	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

*07	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	2150	3	10	9	Y	9	9	1			1
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1890	3	9	9	Y	8	8	1			1
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	3	9	9	Y	8	8	1			1
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2224	3	10	9	Y	9	9	1			1
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2629	3	9	9	Y	8	8	1			1
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	Y	8	8	1			1
*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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	351	1	3329	3	Y	-0-					-0-
*08	3875	X	2119	-0-	-1756	-0-	188	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	344	1	3147	3	Y	-0-					-0-
*10	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	351	1	3022	3	Y	-0-					-0-
*11	3810	X	3031	-0-	-779	-0-	310	1	2721	3	Y	-0-					-0-
*12	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	338	1	2665	3	Y	-0-					-0-
*01	3596	X	2866	-0-	-730	-0-	306	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
*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									

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
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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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

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	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

*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
*11	1230	N	937	-0-	-293	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
*09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
*10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
*01	682	N	376	-0-	-306	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			Y	-0-					-0-
*08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
*10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
*11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
*12	4154	X	2771	-0-	-1383	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
*01	4154	X	1024	-0-	-3130	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*07	T. A.		4551	-0-	4551	29686	4551	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		5193	-0-	5193	34879	5193	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		5068	-0-	5068	39947	5068	3			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		5544	-0-	5544	45491	5544	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		4930	-0-	4930	50421	4930	3			Y	-0-					-0-
*12	56475	X	6054	-0-	-50421	-0-	6054	3			Y	-0-					-0-
*01	5549	X	4247	-0-	-1302	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	311	1	8750	3	Y	-0-					-0-
*08	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	354	1	10242	3	Y	-0-					-0-
*09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	344	1	9185	3	Y	-0-					-0-
*10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	355	1	9066	3	Y	-0-					-0-
*11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	336	1	8669	3	Y	-0-					-0-
*12	8711	X	2950	-0-	-5761	-0-	120	1	2830	3	Y	-0-					-0-
*01	8711	X	4075	-0-	-4636	-0-	134	1	3941	3	Y	-0-					-0-
*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	150	1	3580	3	Y	134	133	1			18
							147	9									
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	5118	-0-	5118	22075	185	1	4454	3	Y	435	438	1			73
							479	9									
06	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	26090	148	1	3470	3	Y	361	379	1			55
							397	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*07	496	X	38	-0-	-458	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

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

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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
*08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
*01	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*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							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*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	4	4	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

*07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

*07	14B2 EXT		37	-0-	37	37	17	3	20	9	Y	18	16	1			2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-	2	1			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		27	-0-	27	64	2	3	25	9	Y	23	21	1			2
*12	14B2 EXT		37	-0-	37	101	2	3	35	9	Y	32	31	1			3
*01	14B2 EXT		47	-0-	47	148	13	3	34	9	Y	31	31	1			3
*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-

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-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

*12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	150	1	3585	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4446	3	14	9	Y	13	13	1			2
*02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	129	1	3155	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	DLQ G-10		3129	-0-	3129	6425	110	1	3006	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	DLQ G-10		3258	-0-	3258	9683	124	1	3122	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	DLQ G-10		2956	-0-	2956	12639	2927	3	29	9	Y	26	24	1			4
*06	15309	X	2670	-0-	-12639	-0-	111	1	2535	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

*12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	42	1	1025	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
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	1075	-0-	175	4275	43	1	996	3	Y	33	35	1			5
							36	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	224	1	1789	2	N	7			235
							8	9							
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							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	559	-0-	-526	-0-	84 149	1 9	326	2	N	135					388
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108 150	1 9	321	2	N	136	327	1			197
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	624 136	1 9	832	2	N	124					321
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	546 184	1 9	689	2	N	167	167	1			321
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	507 62	1 9	588	2	N	56	165	1			212
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	629 173	1 9	730	2	N	157					369

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	-0-					86
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-	94	7			18
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	23	1	904	3	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 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
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	Y	20	23	1			5
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6145	3	7	9	Y	6	6	1			2
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

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	914	-0-	-1814	-0-	878	3	36	9	Y	33	37	1			9
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	493	3	24	9	Y	22	24	1			6
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	X	84	-0-		-787	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

01	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

01	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	1179	3	8	9	Y	7	8	1			2
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

01	768	N	768	-0-		-0-	-0-	19	1	749	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

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

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
01	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1041	3	21	9	Y	19	25	1			5
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3337	-0-	-3235	-0-	80	1	3249	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	6148	X	2793	-0-	-3355	-0-	64	1	2723	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	5797	X	2588	-0-	-3209	-0-	64	1	2517	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*04	3960	X	2303	-0-	-1657	-0-	56	1	2240	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*05	3348	X	2056	-0-	-1292	-0-	54	1	1998	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	3240	X	670	-0-	-2570	-0-	17	1	651	3	N	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4341	3	21	9	N	19	21	1			5
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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1019	3	35	9	Y	32	36	1			8
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

01	496	N	85	-0-	-411	-0-	84	3	1	9	N	1	7	1			-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2946	3	86	9	Y	78	88	1			20
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

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1908	3	83	9	Y	75	84	1			20
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

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

01	T. A.		4614	-0-	4614	4631	4416	3	198	9	Y	180	133	1			47
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

01	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

01	11966	X	11335	-0-	-631	-0-	11321	3	14	9	Y	13	15	1			3
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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6645	3	12	9	N	11	12	1			3
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3865	3	17	9	N	15	17	1			4
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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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	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

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	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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

01	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	4129	3	68	9	Y	62	70	1			16
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

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

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

01	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	71	1	2868	3	N	10	11	1			1
							11	9									
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									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5399	3	17	9	N	15	16	1			4
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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4640	3	204	9	N	185	212	1			48
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

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4879	3	25	9	N	23	25	1			6
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

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941						N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

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-

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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	589	1	3266	3	Y	155	153	1			54
							171	9									
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	551	1	3281	3	Y	172	155	1			71
							189	9									
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	589	1	3637	3	Y	143	157	1			57
							157	9									
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	570	1	3591	3	Y	127	154	1			30
							140	9									
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	589	1	3686	3	Y	123	105	1			48
							135	9									
*06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	570	1	3494	3	Y	112	101	1			59
							123	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	527	N	440	-0-	-87	-0-	349	2	91	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4650	X	4037	-0-	-613	-0-	444	1	3587	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	139	1	1399	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

01	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

01	3255	X	2014	-0-	-1241	-0-	1583	2	413	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	651	X	100	-0-	-551	-0-	97	3	3	9	Y	3					6
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-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	531	2	138	3	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01	217	N	125	-0-	-92	-0-	99	2	26	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1566	2	408	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

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-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

01	3751	X	2458	-0-	-1293	-0-	113 12	1 9	2333	3	Y	11	11	1			-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

01	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1894	2	28	9	Y	25	24	1			7
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	402	2	105	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	310	1	934	2	Y	166	127	1			143
							244	3	183	9							
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							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

01	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	703	2	183	3	Y	31	30	1			9
							34	9									
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									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 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
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1173	2	144	9	Y	131	129	1			37
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	-0-			-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

01	930	N	885	-0-	-45	-0-	66	1	819	3	Y	-0-			-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1686	2	439	3	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	28	2	7	9	Y	6	3	1			3
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

01	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	2010	3	101	9	N	92	89	1			24
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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

01	961	N	5	-0-	-956	-0-	4	2	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

01	107794	X	2216	-0-	-105578	-0-	1411	2	805	9	N	732	632	1			246
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2431	2	634	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	93	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3209	2	47	9	Y	43	51	1			20
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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	956	3	29	9	Y	26					50
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	2424	2	632	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

01	2542	X	1872	-0-	-670	-0-	55	1	1535	2	Y	256	252	1			9
							282	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

01	2263	X	1773	-0-	-490	-0-	62	1	1711	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

01	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	331	1	9200	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4326	2	179	9	Y	163	193	1			30
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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

01	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	22	1	1750	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	1922	N	1099	-0-	-823	-0-	112	1	987	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	8	1	636	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	196	1	1648	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	54	1	4343	2	N	142					402
							156	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

01	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

01	868	N	550	-0-	-318	-0-	493	3	57	9	N	52					83
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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					97
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
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

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					11
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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14 67	1 9	275	3	Y	61	60	1			9
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	299 15	1 9	5781	3	Y	14	14	1			2
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	294 13	1 9	5362	3	Y	12	12	1			2
03	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	229 13	1 9	3640	3	Y	12	12	1			2
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	419 14	1 9	6341	3	Y	13	13	1			2
*05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	424 13	1 9	6398	3	Y	12	12	1			2
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6391	-0-	-3250	-0-	453 35	1 9	5903	3	Y	32	32	1			4
02	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	763 32	1 9	9020	3	Y	29	28	1			5
03	11160	X	5942	-0-	-5218	-0-	493 19	1 9	5430	3	Y	17	20	1			2
04	10800	X	10231	-0-	-569	-0-	885 35	1 9	9311	3	Y	32	29	1			5
05	10478	X	9971	-0-	-507	-0-	836 29	1 9	9106	3	Y	26	26	1			5
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					5

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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 #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	33	30	1			5
							36	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

01	2945	X	1554	-0-	-1391	-0-	76	1	1467	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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 #: 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
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	114	1	2193	3	Y	57	56	1			8
							63	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		4				Y	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-		4				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

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.		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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	Y	189	186	1			26
							208	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

01	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01	279	N	155	-0-	-124	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	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 #: 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
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	617	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

01	434	X	303	-0-	-131	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					115
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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

01	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3807	3	18	9	N	16	16	1			-0-
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-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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	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

01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

01	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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-

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
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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					97
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31 213	1 9	1071	3	Y	194	39	0	174	1	13
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33 142	1 9	1159	3	Y	129	29	0	92	1	21
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	39 143	1 9	1331	3	Y	130	23	0	108	1	20
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41 168	1 9	1472	3	Y	153	29	0	119	1	25
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	33 166	1 9	1642	3	Y	151	30	0	122	1	24
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	54 120	1 9	1713	3	Y	109	26	0	97	1	10

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

01	372	N	343	-0-	-29	-0-	10 3	1 9	330	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	366	3	Y	4	1	0	2	1	1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	421	3	Y	4	1	0	3	1	1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	326	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	407	3	Y	4	1	0	2	1	1
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	432	3	Y	3	1	0	3	1	-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	3	Y	77	75	1			7
							85	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5478	2	12	9	N	11					195
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

01	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

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

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39990 X	20311	-0-	-19679	-0-	507 1 2390 9		17414 3		Y	2173	377 0		1662 1		134
02	37410 X	14090	-0-	-23320	-0-	351 1 1602 9		12137 3		Y	1456	319 0		1030 1		241
03	39990 X	10241	-0-	-29749	-0-	262 1 1029 9		8950 3		Y	935	181 0		852 1		143
04	38700 X	8253	-0-	-30447	-0-	198 1 901 9		7154 3		Y	819	164 0		665 1		133
05	39990 X	7158	-0-	-32832	-0-	125 1 710 9		6323 3		Y	645	135 0		541 1		102
*06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	167 1 770 9		5302 3		Y	700	158 0		579 1		65

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	64 25	1 9	1315	3	Y	23	23	1			-0-
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	53 22	1 9	1138	3	Y	20	20	1			-0-
03	1271	N	958	-0-	-313	-0-	45 13	1 9	900	3	Y	12	12	1			-0-
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	51 13	1 9	1055	3	Y	12	12	1			-0-
05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	39 9	1 9	799	3	Y	8	8	1			-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	946	3	Y	7	7	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

01	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4427	2	31	9	Y	28	32	1			13
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	203	1	141	2	N	-0-					45
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	669	1	250	2	N	-0-					45
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	293	1	123	2	N	-0-					45
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	-0-					45
*05	279	N	259	-0-	-20	-0-	107	1	152	2	N	-0-					45
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	115	1	165	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					15
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

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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					33
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

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5
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

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					91
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

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

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

01	806	N	705	-0-	-101	-0-	33	1	672	3	Y	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

01	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2056	3	72	9	N	65					275
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

01	186	X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					87
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

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	64	1	2643	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	57	1			8
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

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-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

01	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	70 1 33 9	2849	3	N	30	29	1			4
02	2900	X	1897	-0-	-1003	-0-	43 1 32 9	1822	3	N	29	27	1			6
03	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	33 1 35 9	1355	3	N	32	32	1			6
*04	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	28 1 33 9	1154	3	N	30	32	1			4
*05	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	26 1 30 9	976	3	N	27	25	1			6
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	19 1 12 9	758	3	N	11	14	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

01	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

01	2565	2565	-0-	-0-	846	57	1	2454	2	Y	49	53	1				13
						54	9										
02	3103	2528	-0-	-575	271	54	1	2419	2	Y	50	33	1				30
						55	9										
03	3317	2496	-0-	-821	-0-	52	1	2393	2	Y	46	55	1				21
						51	9										
04	2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	63	1	2751	2	Y	79	89	1				11
						87	9										
05	2759 #	2007	-0-	-752	-0-	46	1	1916	2	Y	41	43	1				9
						45	9										
06	2610 #	2085	-0-	-525	-0-	46	1	1992	2	Y	43	39	1				13
						47	9										

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8525	X	8209	-0-	-316	-0-	8209	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

01	2108	X	1191	-0-	-917	-0-	1183	3	8	9	Y	7					20
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	34	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

01	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-			-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

01	124	N	79	-0-		-45	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	Y	25	25	1			7
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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	588 300	1 9	7725	2	Y	273	270	1			9
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	54	1	1508	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	2694	3	55	9	N	50	180	1			23
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	303	1	1945	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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

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
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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			7
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-

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
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-

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
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-

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
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

01	68634	X	32758	-0-	-35876	-0-	32589	3	169	9	N	154	144	1			40
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

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-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2711	2	707	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

01	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

01	2480	N	2410	-0-		-70	-0-	2400	3	10	9	Y	9					17
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

01	144	N	144	-0-		-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	1	1			1
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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

01	62	N	41	-0-		-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					101
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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

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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-	3948	2	15	9	N	14	16	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 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
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 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
01	4836	X	4291	-0-		-545	-0-	4272	2	19	9	Y	17	20	1			8
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-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

01	10292	X	8182	-0-	-2110	-0-	283	1	7859	2	Y	36	35	1			2
							40	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

01	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	83	1	2305	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

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-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

01	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	2666	2	695	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

01	3999	X	2142	-0-	-1857	-0-	61	1	1699	2	Y	347	341	1			12
							382	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

*12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11154	3	198	9	Y	180	105	1			75
*01	11873	X	1050	-0-	-10823	-0-	1022	3	28	9	Y	25					100
*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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

01	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	198	1	1160	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

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

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	151	1	976	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	148	1	892	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	140	1	881	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1110	N	818	-0-	-292	-0-	109	1	696	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	94	1	536	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	990	N	534	-0-	-456	-0-	91	1	437	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

01	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	599 25	1 9	3845	3	Y	23	23	1			-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	626 35	1 9	3799	3	Y	32	32	1			-0-
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	563 28	1 9	3532	3	Y	25	25	1			-0-
04	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	553 25	1 9	3534	3	Y	23	23	1			-0-
05	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	610 36	1 9	3477	3	Y	33	33	1			-0-
06	4620	X	3807	-0-	-813	-0-	647 21	1 9	3139	3	Y	19	19	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48 31	1 9	1328	2	Y	28	27	1			1
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	1301	2	Y	27	27	1			1
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	1305	2	Y	29	30	1			-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	45 33	1 9	1260	2	Y	30	29	1			1
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	45 70	1 9	1237	2	Y	64	63	1			2
06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	52 85	1 9	1032	2	Y	77	77	1			2

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

01	2573	X	1525	-0-	-1048	-0-	53	1	1468	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1767	N	1092	-0-	-675	-0-	112	1	980	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1891	N	785	-0-	-1106	-0-	10	1	775	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	17	1	1353	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	275	1	2090	3	Y	158	160	1			22
							174	9									
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

01	930	N	856	-0-	-74	-0-	115	1	741	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

01	7037	X	5129	-0-	-1908	-0-	245	1	4884	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

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

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
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1780	3	21	9	Y	19	19	1			2
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	3	19	9	Y	17	17	1			2
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	3	18	9	Y	16	16	1			2
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1613	3	20	9	Y	18	18	1			2
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	3	21	9	Y	19	19	1			2
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1738	3	19	9	Y	17	17	1			2
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	Y	17	17	1			2
*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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	766					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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-

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

01	3937	X	2963	-0-	-974	-0-	303	1	2660	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

*07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6934	3	21	9	Y	19	19	1			2
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6834	3	19	9	Y	17	17	1			2
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6282	3	18	9	Y	16	16	1			2
*10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6411	3	20	9	Y	18	18	1			2
*11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	3	21	9	Y	19	19	1			2
*12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6343	3	19	9	Y	17	17	1			2
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	3	19	9	Y	17	17	1			2
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

*07	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	355	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	355	1	778	3	Y	-0-					-0-
*09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	344	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	325	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	337	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	292	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	3	Y	-0-					-0-
*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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	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

01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	492	1	3019	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

01	5301	X	3770	-0-	-1531	-0-	177	1	3593	3	Y	-0-					-0-
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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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 #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	108	-0-	-915	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8	7	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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 #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

01	341	N	303	-0-	-38	-0-	14 24	1 9	265	3	N	22	22	1			3
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	344	3	N	17	17	1			3
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	360	3	N	16	17	1			2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	201	3	N	18	17	1			3
*05	403	N	154	-0-	-249	-0-	8 19	1 9	127	3	N	17	17	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	25	1	164	2	N	-0-					74
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

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	428	1	824	2	N	-0-					-0-
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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

01	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	272	1	1514	2	N	47					190
							52	9									
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	209	1	1166	2	N	13					111
							14	9									
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

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	151	1	844	2	N	-0-					74
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	N	-0-					5
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	301	1	1681	2	N	-0-					89
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

01	1767	N	651	-0-	-1116	-0-	99	1	552	2	N	-0-					105
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

01	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	409	1	2278	2	N	-0-					188
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									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

01	5456	X	4230	-0-	-1226	-0-	1441	1	2770	2	N	17					236
							19	9									
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

01	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	1347	2	4	9	N	4					159
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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	N	15					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2359	2	14	9	N	13					55
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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	75	1	2400	2	N	5					50
							6	9									

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					42
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	4200	-0-	1200	2246	4200	2			N	-0-					42

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					360
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

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

01	3131	X	1814	-0-	-1317	-0-	67	1	1736	3	Y	10	18	1			4
							11	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	3968	X	1012	-0-	-2956	-0-	38	1	974	3	Y	-0-					60
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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

01	961	N	878	-0-	-83	-0-	33	1	845	3	Y	-0-					33
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					77
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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					31
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	4154	X	90	-0-	-4064	-0-	3	1	84	3	Y	3	15	1			1
							3	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	3					3
							3	9									
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-

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
01	1364	N	572	-0-	-792	-0-	21	1	549	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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-

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

01	13857 X	13319	-0-	-538	-0-	496	1	12809	3	Y	13	19	1			5
						14	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	33	3	Y	2					13
							2	9									
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

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	525	-0-	-498	-0-	28	1	493	3	Y	4					101
							4	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	32	1	551	3	Y	-0-					28
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

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
01	2542	X	1369	-0-	-1173	-0-	75	1	1293	3	Y	1					52
							1	9									
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

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	43	1	737	3	Y	1	27	1			8
							1	9									
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

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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					35
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	806	N	299	-0-	-507	-0-	16	1	283	3	Y	-0-	34	1			11
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

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
01	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	98	1	1692	3	Y	3					27
							3	9									
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

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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	38	1			12
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	1426	N	110	-0-	-1316	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					23
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

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
01	2108	X	577	-0-	-1531	-0-	31	1	544	3	Y	2					125
							2	9									
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									

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
01	1798	N	365	-0-	-1433	-0-	20	1	342	3	Y	3	83	1			22
							3	9									
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									

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
01	1395	N	644	-0-	-751	-0-	35	1	609	3	Y	-0-					155
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	1333	X	225	-0-	-1108	-0-	12	1	209	3	Y	4					23
							4	9									
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

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	8					22
							9	9									
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

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
01	1333	N	386	-0-	-947	-0-	21	1	365	3	Y	-0-					17
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									

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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					5
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	244	-0-	-1120	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					22
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 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
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	39	1	674	3	Y	1					5
							1	9									
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

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 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	1054	N	511	-0-	-543	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					32
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

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 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
01	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	193	1	3342	3	Y	14					34
							15	9									
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									

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
01	682	N	421	-0-	-261	-0-	23	1	398	3	Y	-0-					10
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

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	15	1			4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	154	-0-	-1148	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	34	1			8
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

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

01	1302	N	678	-0-	-624	-0-	25	1	642	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

01	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	62	1	1605	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

01	341	N	277	-0-	-64	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					72
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	45	1	655	3	Y	2					10
							2	9									
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

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	3					3
							3	9									
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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	49	-0-	-1377	-0-	3	1	44	3	Y	2					19
							2	9									
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

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
01	1116	N	661	-0-	-455	-0-	36	1	625	3	Y	-0-	16	1			4
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

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					12
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

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					17
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

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-					13
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1500	-0-	-2096	-0-	56	1	1432	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
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									

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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	881	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
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									

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
01	806	N	238	-0-	-568	-0-	13	1	222	3	Y	3					19
							3	9									
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

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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	3	Y	162	188	1			66
							178	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	-0-					62
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2858	-0-	-614	-0-	104	1	2686	3	Y	62	54	1			25
							68	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					10
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

01	1953	X	1156	-0-	-797	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-					16
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

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
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

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					31
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					31
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

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
01	1116	N	629	-0-	-487	-0-	23	1	595	3	Y	10	15	1			13
							11	9									
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

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					44
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

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
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	58	1	1009	3	Y	-0-					10
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
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

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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
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									

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
01	930	N	420	-0-	-510	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					81
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

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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	Y	153	88	1			86
							168	9									
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									

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
01	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	266	1	3897	3	Y	34	2	8			102
							37	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					4
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									

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
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	26	1	676	3	Y	2					10
							2	9									
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									

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	Y	-0-					8
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-

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
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					1
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					16
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	43	1	626	3	Y	2					2
							2	9									
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

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

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

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					6
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									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	333	-0-	-535	-0-	18	1	315	3	N	-0-					68
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									

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
01	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	61	1	1565	3	Y	37	49	1			47
							41	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	6					13
							7	9									
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									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

01	1488	N	949	-0-	-539	-0-	51	1	889	3	Y	8					31
							9	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

01	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	148	3	Y	5					7
							6	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	1					3
							1	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

01	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	43	1	1108	3	Y	44	45	1			54
							48	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

01	1643	N	1045	-0-	-598	-0-	39	1	999	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	21	1			7
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	1147	N	216	-0-	-931	-0-	12	1	201	3	Y	3					102
							3	9									
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									

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
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					1
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

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
01	1054	N	748	-0-	-306	-0-	28	1	710	3	Y	9	11	1			12
							10	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	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

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
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					54
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					61
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

01	930	X	280	-0-	-650	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					2
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-

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	36	1	933	3	Y	1					1
							1	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					2
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

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					5
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	30	1	771	3	Y	80	46	1			45
							88	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	19	11	1			11
							21	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	978	-0-	-293	-0-	53	1	925	3	Y	-0-					18
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	43	1	741	3	Y	3					45
							3	9									
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									

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
01	961	N	715	-0-	-246	-0-	27	1	687	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
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									

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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	825	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
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									

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
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					40
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-

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
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	Y	-0-					4
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	Y	-0-					4
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	-0-					4
02	580	N	468	-0-	-112	-0-	29	1	438	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
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

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

01	837	X	90	-0-	-747	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	24	1			8
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	18	3	Y	1					9
							1	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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					59
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

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					55
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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

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	28					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
06	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

01	744	N	371	-0-	-373	-0-	149	1	215	3	Y	6					20
							7	9									
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

01	1798	X	310	-0-	-1488	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					84
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

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	1					16
							1	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	866	3	Y	21					27
							23	9									
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

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
01	1457	N	675	-0-	-782	-0-	37	1	638	3	Y	-0-					10
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

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
01	2139	X	1839	-0-	-300	-0-	67	1	1727	3	Y	41	1	8			78
							45	9									
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									

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
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	44	1	1136	3	Y	40					55
							44	9									
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

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
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1279	3	Y	10					17
							11	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-	21	1			7
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									

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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	13	16	1			16
							14	9									
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									

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
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					12
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

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
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	651	1	808	3	Y	53	99	1	1	8	64
							58	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-407	-0-	31	1	803	3	Y	27					30
							30	9									
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

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	747	-0-	-1082	-0-	40	1	697	3	Y	9					44
							10	9									
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

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

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

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					35
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					173
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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-					15
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

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	15	1			15
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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	375	1	6013	3	Y	59	79	1	1	8	73
							65	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	327	1	4668	3	Y	43	1	8			115
							47	9									
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	306	1	4249	3	Y	44	1	8			158
							48	9									
04	6240	X	5113	-0-	-1127	-0-	341	1	4746	3	Y	24	134	1	3	8	45
							26	9									
05	6448	X	2789	-0-	-3659	-0-	184	1	2552	3	Y	48	1	8			92
							53	9									
06	6240	X	1462	-0-	-4778	-0-	70	1	1388	3	Y	4	1	8			95
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

01	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	58	1	1489	3	Y	31					41
							34	9									
02	1885	X	1411	-0-	-474	-0-	54	1	1335	3	Y	20					61
							22	9									
03	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	55	1	1396	3	Y	23	35	1			49
							25	9									
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	48	1	1196	3	Y	27	44	1			32
							30	9									
05	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	32	1	1047	3	Y	15	1	8			46
							17	9									
06	1530	X	929	-0-	-601	-0-	23	1	878	3	Y	25	2	8			69
							28	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

01	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	71	1	1227	3	Y	3					6
							3	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	8	5	1			9
							9	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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

01	2449	X	1504	-0-	-945	-0-	81	1	1400	3	Y	21	1	8			73
							23	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	14					17
							15	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	954	-0-	-472	-0-	35	1	909	3	Y	9	56	1			20
							10	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	977	-0-	-232	-0-	36	1	934	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	42	1	1073	3	Y	3					13
							3	9									
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									

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	126	1	2192	3	Y	1					44
							1	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	807	-0-	-1146	-0-	29	1	750	3	Y	25	14	1			14
							28	9									
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	225	-0-	-209	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					22
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	741	-0-	-964	-0-	28	1	711	3	Y	2					6
							2	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	44	1	1126	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1782	-0-	-1938	-0-	66	1	1710	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

01	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	54	1	939	3	Y	9	1	8			80
							10	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
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

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					3
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

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

01	403	N	329	-0-	-74	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					5
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

01	899	N	881	-0-	-18	-0-	48 1 1 9	832	3	Y	1						14
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	45 1 2 9	691	3	Y	2						16
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

01	806	N	789	-0-	-17	-0-	43 1	746	3	Y	-0-						11
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

01	930	X	637	-0-	-293	-0-	35 1	602	3	Y	-0-						4
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	36 1 7 9	543	3	Y	6	3	1				7
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

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

01	T. A.		1435	-0-	1435	10065	78 1 8 9	1349	3	Y	7	1	8				21
02	11129	X	1064	-0-	-10065	-0-	65 1 9 9	990	3	Y	8	18	1				11
03	6324	X	995	-0-	-5329	-0-	66 1 8 9	921	3	Y	7	2	8				16
*04	6120	X	881	-0-	-5239	-0-	58 1 15 9	808	3	Y	14	2	8				28
*05	2139	X	955	-0-	-1184	-0-	61 1 13 9	881	3	Y	12	23	1	3	8		14
06	1380	X	827	-0-	-553	-0-	56 1 9 9	762	3	Y	8	2	8				20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

01	620	N	507	-0-	-113	-0-	28 1	479	3	Y	-0-						15
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 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
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	793	1	103	9	N	94	1	8			253
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	25	14	1			14
							28	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	783	-0-	-364	-0-	43	1	740	3	Y	-0-					3
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	74	1	1283	3	Y	2					5
							2	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	38	1	979	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
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									

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
01	1147	N	568	-0-	-579	-0-	21	1	544	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
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

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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					2
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

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
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	72	1	1242	3	Y	1					29
							1	9									
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

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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	1147	X	406	-0-	-741	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					29
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

01	341	N	182	-0-	-159	-0-	7	1	173	3	Y	2					5
							2	9									
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

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	1					1
							1	9									
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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	3					7
							3	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	943	-0-	-235	-0-	51	1	892	3	Y	-0-					2
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

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	73	1	1272	3	Y	6					56
							7	9									
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

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
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	3					7
							3	9									
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

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	-0-					57
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

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	37	1	952	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

01	1271	X	1012	-0-	-259	-0-	64	1	935	3	Y	12					15
							13	9									
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

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	59	1	1022	3	Y	-0-					25
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

01	775	X	473	-0-	-302	-0-	17	1	448	3	Y	7					39
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	3193	X	257	-0-	-2936	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					10
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

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

01	1612	N	525	-0-	-1087	-0-	29	1	495	3	Y	1					27
							1	9									
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									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

01	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	87	1	2255	3	Y	35	58	1			39
							39	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	8					13
							9	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 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
01	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	106	1	1836	3	Y	1					9
							1	9									
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	211	-0-	-967	-0-	11	1	188	3	Y	11					28
							12	9									
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

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	45	1	1162	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	60	1	1032	3	Y	3					7
							3	9									
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	681	-0-	-484	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					5
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

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
01	1922	X	1063	-0-	-859	-0-	40	1	1020	3	Y	3	19	1			4
							3	9									
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

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
01	2170	X	1699	-0-	-471	-0-	62	1	1608	3	Y	26	58	1			29
							29	9									
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									

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
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	48	1	829	3	Y	3					10
							3	9									
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

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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	37					67
							41	9									
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									

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	Y	2					14
							2	9									
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									

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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	2					10
							2	9									
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

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
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	3	Y	6					119
							7	9									
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

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
01	1674	X	1264	-0-	-410	-0-	68	1	1184	3	Y	11					35
							12	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					29
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	49	1	1276	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
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

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	34	1	866	3	Y	4	45	1			13
							4	9									
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									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-	12	1			1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	476	-0-	-392	-0-	476	3			Y	-0-					14
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

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					50
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

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1108	-0-	-1062	-0-	55	1	1030	3	Y	21	24	1			27
							23	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	79	1	1486	3	Y	56	74	1			73
							62	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					9
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	876	-0-	-271	-0-	48	1	825	3	Y	3					129
							3	9									
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

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
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	148	1	2787	3	N	26	174	1			52
							29	9									
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									

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
01	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	40	1	1035	3	Y	4					29
							4	9									
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									

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
01	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	65	1	1228	3	Y	7	20	1			11
							8	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	86	1	1623	3	Y	4	16	1			8
							4	9									
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-

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
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	11	1	295	3	Y	3					12
							3	9									
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									

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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	N	-0-					93
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									

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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	8					11
							9	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	3	Y	-0-					157
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									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

01	682	N	569	-0-	-113	-0-	29	1	539	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

01	2604	X	1353	-0-	-1251	-0-	68	1	1283	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

01	2759	X	643	-0-	-2116	-0-	32	1	611	3	Y	-0-	15	1			3
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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	208	3	Y	1					1
							1	9									
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-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

01	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	55	1	1425	3	Y	19	15	1			22
							21	9									
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									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

01	3658	X	1685	-0-	-1973	-0-	85	1	1598	3	Y	2	19	1			7
							2	9									
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									

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

01	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	378	1	5542	3	Y	153	162	1	2	8	151
							168	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4507	-0-	-639	-0-	242	1	4196	3	Y	63	10	8			128
							69	9									
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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9259	-0-	-2366	-0-	1030	1	8221	3	Y	7	7	1	5	8	4
							8	9									
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									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	31	1	805	3	N	-0-					46
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1484	3	31	9	N	28	177	1			8
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

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	373	1	1152	2	Y	43					76
							47	9									
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									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	309	1	955	2	N	-0-					17
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									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

01	93	N	66	-0-	-27	-0-	16	1	48	2	Y	2					3
							2	9									
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									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	542	1	1671	2	Y	6					11
							7	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	558	N	299	-0-	-259	-0-	38	1	248	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

01	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	873	1	5457	3	N	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					37
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	128	1	1026	3	N	2					23
							2	9									
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									

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

01	1178	N	148	-0-	-1030	-0-	16	1	132	3	N	-0-					76
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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

01	1147	N	990	-0-	-157	-0-	110	1	880	3	N	-0-					51
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	876	3	N	7					70
							8	9									
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

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
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	3					116
							3	9									
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									

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
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	N	43	98	1			40
							47	9									
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									

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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	571	454	1			487
							628	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	599	1	4791	3	N	26					70
							29	9									
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									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	899	3	N	-0-					63
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	144	1	1152	3	N	28	88	1			25
							31	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					25
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					73
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

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
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	122	1	972	3	Y	-0-					23
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									

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
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									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	281	1	2245	3	N	12	41	1			13
							13	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	113	1	908	3	N	-0-					111
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

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
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	198	1	1584	3	Y	7					34
							8	9									
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									

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
01	868	N	44	-0-	-824	-0-	5	1	39	3	N	-0-					41
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

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
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	277	1	2213	3	N	19					85
							21	9									
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									

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
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	96	1	765	3	Y	18					84
							20	9									
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									

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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	126	1	1008	3	N	-0-					45
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									

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
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	265	1	2116	3	Y	58					98
							64	9									
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									

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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					49
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

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
01	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	156	1	1244	3	Y	27					54
							30	9									
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									

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
01	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	64	1	512	3	N	408	484	1			187
							449	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	112	1	899	3	N	6					40
							7	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	244	337	1			197
							268	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3145	-0-	45	45	348	1	2783	3	N	13					29
							14	9									
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									

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					45
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	113	1	908	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

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

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

01	2015	N	1408	-0-	-607	-0-	154	1	1235	3	N	17					87
							19	9									
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

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

01	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	115	1	919	3	Y	23	38	1			58
							25	9									
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	3	N	-0-					59
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	82	1	655	3	N	-0-					38
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									

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
01	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	462	1	3694	3	Y	-0-					31
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									

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
01	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	113	1	900	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
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									

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					32
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	139	1	1112	3	Y	-0-					6
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									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	198	1	1582	3	N	-0-					25
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									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	114	1	914	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1023	N	458	-0-	-565	-0-	40	1	323	3	N	86	73	1			105
							95	9									
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									

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
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	118	1	948	3	N	14					53
							15	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1388	3	Y	-0-					40
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									

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
01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	236	1	1884	3	Y	-0-					26
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									

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
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	10	1	82	3	Y	201					290
							221	9									
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

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
01	3100	N	3897	-0-	797	797	431	1	3452	3	N	13					67
							14	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	3	Y	-0-					-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
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									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

01	899	N	309	-0-	-590	-0-	34	1	275	3	N	-0-					72
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									

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

01	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	141	1	1127	3	N	5					59
							6	9									
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									

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

01	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	1			Y	-0-					6
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	133	1	1065	3	Y	-0-					75
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									

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
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	249	1	1988	3	Y	-0-					21
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									

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
01	14415	X	14024	-0-	-391	-0-	1558	1	12466	3	Y	-0-					92
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									

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
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	Y	10					71
							11	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	266	1	2129	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1333	N	440	-0-	-893	-0-	49	1	391	3	N	-0-					63
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									

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
01	1116	N	572	-0-	-544	-0-	63	1	508	3	N	1					52
							1	9									
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

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
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	31	1	245	3	N	-0-					56
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	100	1	804	3	N	-0-			45
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	174	1	1395	3	N	17			82
							19	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	173	1	1388	3	Y	7			33
							8	9							
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							

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	173	1	1387	3	N	-0-	5	5	25
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							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	228	1	1826	3	Y	22					111
							24	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	118	1	948	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	260	1	2080	3	N	-0-	5	5			44
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

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
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	291	1	2328	3	Y	-0-					57
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

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
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	139	1	1109	3	N	4					55
							4	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	164	1	1315	3	Y	-0-			-0-
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-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

01	3069	X	2337	-0-	-732	-0-	260	1	2077	3	N	-0-			47
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							

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	184	1	1470	3	N	3			57
							3	9							
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							

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

01	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	145	1	1156	3	N	9			61
							10	9							
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							

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	1302	N	774	-0-	-528	-0-	86	1	688	3	Y	-0-			-0-
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-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

01	217	N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			40
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

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	209	1	1675	3	N	6			45
							7	9							
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							

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	150	1	1200	3	N	-0-			67
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

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	142	1	1140	3	N	7			82
							8	9							
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	253	1	2026	3	N	1	99	1			38
							1	9									
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									

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1101	-0-	-821	-0-	122	1	979	3	N	-0-					24
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									

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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	204	1	1634	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	32	1	255	3	N	-0-					18
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	6	1	44	3	N	-0-					40
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1290	-0-	-663	-0-	143	1	1147	3	N	-0-					119
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									

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

01	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	235	1	1878	3	Y	5					59
							6	9									
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									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

01	1829	N	970	-0-	-859	-0-	107	1	857	3	N	5					58
							6	9									
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

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

01	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	234	1	1870	3	N	-0-					53
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

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

01	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	141	1	1124	3	N	7					30
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	193	1	1543	3	N	8					45
							9	9									
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									

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
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	140	1	1117	3	N	7					47
							8	9									
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									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	235	1	1877	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1589	3	Y	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8687	X	4945	-0-	-3742	-0-	4881	2	64	9	N	58					100
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	2902	-0-	-1898	-0-	2900	2	2	9	N	2					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 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
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	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

01	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	2534	3		N	-0-					-0-
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-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3		N	-0-					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	2	N	-0-					87
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					90

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	16	1	2307	2	N	-0-					75
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					23

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	2	N	-0-					98
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	16	1	1165	2	N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	62					172
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					83

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
01	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	16	1	1422	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
01	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	15	1	2165	2	N	-0-					2
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	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					3

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
01	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	16	1	1266	2	N	3					118
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	N	-0-					35
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					155

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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-					138
02	1015	N	793	-0-	-222	-0-	15	1	778	2	N	-0-					138
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					138
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	13	1	1234	2	N	-0-					138
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					138
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					138

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
01	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	16	1	1948	2	N	49					102
							54	9									
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	16	1	2371	2	N	-0-					3
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	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					25

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	14	1	1707	2	N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					74
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					76
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

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
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					10
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

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
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	663	-0-	-515	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1155	3	67	9	N	61					134
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1663	3	32	9	N	29					159
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

01	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2015	3	85	9	Y	77	48	1			97
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

01	2449	X	1036	-0-	-1413	-0-	936	3	100	9	Y	91	60	1			116
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

01	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3473	3	56	9	Y	51	32	1			64
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	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					55

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

01	5549	X	4324	-0-	-1225	-0-	4254	3	70	9	Y	64	41	1			81
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2					46
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

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
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					87
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

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
01	713	X	301	-0-	-412	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	620	N	49	-0-	-571	-0-	49	2			Y	-0-					27
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

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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60
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

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
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					82
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

01	5		-0-	-0-	-5	-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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					121
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									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

01	5022	X	4382	-0-	-640	-0-	4325	2	57	9	Y	52	106	1			15
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

01	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-					27
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

01	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2302	2	24	9	Y	22	64	1			11
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					26
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

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
01	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	2			Y	-0-					11
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

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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					22
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

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2020	2	75	9	Y	68					95
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2326	2			Y	-0-					22
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	374	1	3475	2	Y	33	161	1			102
							36	9									
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									

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
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	690	1	1867	2	N	77	187	1	1	8	85
							85	9									
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									

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
01	1612	X	1144	-0-	-468	-0-	1035	2	109	9	N	99					119
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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					20
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

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
01	18228	X	16136	-0-	-2092	-0-	1222	1	14812	2	N	93	1	8			172
							102	9									
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									

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
01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	434	1	8442	2	Y	51	2	8			89
							56	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7566	-0-	-773	-0-	1131	1	6339	2	N	87	2	8			160
							96	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	1152	2	1	9	Y	1	1	8			8
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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	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

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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

01	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3171	2	11	9	Y	10	10	8			24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					3
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

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1704	-0-	-373	-0-	1695	2	9	9	Y	8	8	8			5
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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2196	2	10	9	Y	9	9	8			1
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2821	2	6	9	Y	5	5	8			22
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4287	2	8	9	N	7	7	8			59
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1910	-0-	-1190	-0-	1901	2	9	9	Y	8	8	8			9
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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

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
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	3476	2	22	9	Y	20	20	8			32
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

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					65
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	122	-0-	-281	-0-	19 1	1 9	102	2	Y	1	1	8			24
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					27
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

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	13	8			33
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					76
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-					9
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					92
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
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-

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
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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1289	-0-	-540	-0-	201 14	1 9	1074	2	Y	13	13	8			144
02	1711	X	1673	-0-	-38	-0-	313 133	1 9	1227	2	Y	121	130	1	8	8	127
03	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	167 6	1 9	862	2	Y	5	5	8			127
04	1620	X	235	-0-	-1385	-0-	44	1	191	2	Y	-0-					127
05	1798	X	328	-0-	-1470	-0-	56	1	272	2	Y	-0-					127
06	1740	X	252	-0-	-1488	-0-	45	1	207	2	Y	-0-					127

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
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-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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-

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
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	857	1	4585	2	Y	14	14	8				29
							15	9										
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										

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
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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

01	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2855	2	4	9	Y	4	4	8				18
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	558	N	238	-0-	-320	-0-	37	1	198	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
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

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

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

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

01	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1412	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-					13
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					1
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

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
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					115
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

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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					20
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

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
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-

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
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-

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
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	4296	2	21	9			Y	19	19	8			1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4708	2	13	9	Y	12	12	8			70
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

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
01	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	85	1	1713	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	137	1	2776	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					6
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					11
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

01	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	140	1	2834	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			Y	-0-					11
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	145	1	2936	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

01	2573	N	1791	-0-	-782	-0-	106	1	1685	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

01	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	132	1	2168	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					46
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									

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
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	171	2	20	9	N	18					147
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1033	2	8	9	N	7					40
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

01	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	306 33	1 9	1430	2	N	30	195	1			36
02	1972	X	1463	-0-	-509	-0-	362 6	1 9	1095	2	N	5					41
03	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	770 2	1 9	893	2	N	2					43
04	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	815 6	1 9	883	2	N	5					48
05	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	749 17	1 9	871	2	N	15					63
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	389 13	1 9	1232	2	N	12					75

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	487	1	1878	2	N	13					179
							14	9									
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									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	761	1	1270	2	N	37	165	1			53
							41	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	224	1	402	2	N	7					108
							8	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	694	1	1243	2	N	-0-					96
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	101	1	387	2	N	-0-					380
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	570	-0-	-422	-0-	204	1	366	2	N	-0-					205
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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

01	1178	N	945	-0-	-233	-0-	123	1	820	2	N	2					239
							2	9									
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									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	245	1	1627	2	N	15					72
							17	9									
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									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	2446	1	4380	2	N	77					369
							85	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	196	1	753	2	N	7					96
							8	9									
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									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

01	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	74	1	1408	2	N	16					212
							18	9									
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									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

01	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1	658	2	N	-0-					152
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	2	N	18					225
							20	9									
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									

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	97	1	1844	2	N	-0-					103
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

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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	13					133
							14	9									
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

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
01	3100	N	3912	-0-	812	2200	192	1	3651	2	N	63	176	1			115
							69	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1761	-0-	-409	-0-	87	1	1660	2	N	13					83
							14	9									
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									

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					122
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

01	6076	X	5590	-0-	-486	-0-	16	1	5436	2	N	125					150
							138	9									
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					50

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

01	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	16	1	2294	2	N	73					100
							80	9									
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	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					120

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

01	4774	X	4762	-0-	-12	-0-	335	1	4397	2	Y	27	66	1			30
							30	9									
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									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

01	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	430	1	2047	2	N	3					125
							3	9									
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									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

01	868	X	740	-0-	-128	-0-	51	1	665	2	Y	22	57	1			25
							24	9									
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									

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	521	2	Y	22	58	1			25
							24	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	254	1	3341	2	Y	103	140	1			13
							113	9									
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									

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
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	35	1	167	2	N	10					32
							11	9									
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									

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
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	1050	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	46	1	602	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3980	-0-	-1104	-0-	279	1	3670	2	Y	28	38	1			4
							31	9									
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									

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18	9	N	16					98
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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					305
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

01	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3055	2	14	9	N	13					210
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	636	-0-	-170	-0-	635	3	1	9	N	1					181
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.		NO RPT	-0-	-0-	4955					N	NO RPT					197

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					122
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					73
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.		NO RPT	-0-	-0-	591					Y	NO RPT					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3892	3	102	9	N	93	87	8			123
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					142

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
01	5177	X	4731	-0-	-446	-0-	4699	3	32	9	N	29					184
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					73

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4410	3	41	9	N	37					139
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	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					281

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	N	10					129
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1296	-0-	-750	-0-	1283	2	13	9	N	12	2	8			151
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	572	-0-	-575	-0-	563	2	9	9	N	8					132
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

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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	761	2	35	9	N	32	2	8			212
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

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
01	1612	X	958	-0-	-654	-0-	937	2	21	9	Y	19	1	8			196
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

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
01	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1424	2	32	9	N	29	2	8			226
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

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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					75
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

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
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10	2	8			152
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					200
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					205

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
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.		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
01	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	2160	2	11	9	N	10					499
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					485

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
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3					98
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					140

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
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1850	2	8	9	N	7					356
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					384

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
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2458	2	92	9	N	84					795
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					687

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
01	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2053	2	9	9	N	8	180	1			14
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2018	2	14	9	N	13					55
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					157

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
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	702	2	2	9	N	2					595
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					597

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2021	2	8	9	N	7					250
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					410

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2419	2	174	9	N	158	181	1			46
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					68

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	2	9	9	N	8					446
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					568

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2312	2	132	9	N	120					832
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	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					840

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15					528
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					666

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2			1536
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			1546

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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	N	20			275
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			286

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
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	1982	2	19	9	N	17			347
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			365

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1229					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
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			225
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			225

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
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	20	1	661	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1743	-0-	-551	-0-	51	1	1692	2	Y	-0-					192
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									

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
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	67	1	2236	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	83	1	1846	2	Y	56	42	1			34
							62	9									
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									

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
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	115	1	2551	2	Y	14	28	1			8
							15	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	103	1	2295	2	Y	38	65	1			28
							42	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	60	1	1330	2	Y	17	34	1			14
							19	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	25	1	565	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1172	-0-	-564	-0-	50	1	1112	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
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									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	218	1	1449	2	N	40					347
							44	9									
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									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					3
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

01	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	16	1	1049	2	N	13					30
							14	9									
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					30

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
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		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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
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.		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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

01	930	N	781	-0-	-149	-0-	745	2	36	9	N	33	2	8				1774
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT						1874

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2197	2	68	9	N	62						205
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

01	10199	X	9920	-0-	-279	-0-	9856	3	64	9	Y	58						145
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	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT						105

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20246	3	39	9	Y	35						134
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	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT						130

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5946	-0-	-2083	-0-	207	1	5739	3	Y	-0-					227
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	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					139

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
01	22382	X	18111	-0-	-4271	-0-	18050	3	61	9	N	55					230
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	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					102

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
01	11935	X	12	-0-	-11923	-0-	10	3	2	9	Y	2	1	1			166
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					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
01	21018	X	16737	-0-	-4281	-0-	16568	3	169	9	N	154	194	1			167
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	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					52

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
01	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	335	1	15242	3	Y	-0-					177
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	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					84

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
01	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26729	3	22	9	Y	20	24	1			95
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	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					98

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	13590	-0-	-4049	-0-	13444	3	146	9	N	133	191	1			82
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	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					65

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
01	20491	X	16633	-0-	-3858	-0-	16630	3	3	9	N	3					197
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	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					200

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
01	11811	X	9090	-0-	-2721	-0-	9009	3	81	9	Y	74	93	1			78
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	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					93

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	901	2	14	9	N	13					168
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

01	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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									

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	Y	21					42
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

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

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2812	2	26	9	Y	24					45
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	993	-0-	-433	-0-	989	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

01	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	25112	2	406	9	N	369	530	1			162
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

01	28303	X	27010	-0-	-1293	-0-	26621	2	389	9	N	354	365	1			210
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

01	28520	X	26823	-0-	-1697	-0-	3	1	26795	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

01	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20077	2	321	9	N	292	371	1			215
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84008	X	84008	-0-	-0-	-0-	246	1	83114	2	N	589	557	1			486
							648	9									
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									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

01	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	3	1	26605	2	Y	404	401	1			29
							444	9									
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									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

01	42873	X	40945	-0-	-1928	-0-	4	1	40459	2	Y	438	434	1			32
							482	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

01	80102	X	80102	-0-	-0-	-0-	8	1	79328	2	Y	696	690	1			50
							766	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	25760	-0-	-4930	-0-	25511	2	249	9	N	226	181	1			222
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57040	X	51294	-0-	-5746	-0-	50518	2	776	9	N	705	704	1			251
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70756	X	70756	-0-	-0-	-0-	7	1	70129	2	Y	564	525	1			41
							620	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13900	-0-	-2592	-0-	13651	2	249	9	N	226	183	1			274
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1014	1	7132	2	N	142	175	1			170
							156	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

01	47244	X	46683	-0-	-561	-0-	5	1	46344	2	Y	304	311	1			22
							334	9									
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									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

01	62747	X	62747	-0-	-0-	-0-	6	1	62361	2	Y	345	345	1			25
							380	9									
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									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

01	35774	X	26879	-0-	-8895	-0-	126	1	26622	2	N	119					193
							131	9									
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									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

01	38936	X	37282	-0-	-1654	-0-	4	1	36808	2	Y	427	423	1			31
							470	9									
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									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

01	28117	X	23293	-0-	-4824	-0-	2	1	23229	2	Y	56	55	1			4
							62	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	9805	-0-	-11616	-0-	1	1	9724	2	Y	73	76	1			5
							80	9									
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									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	67049	2	389	9	N	354	367	1			105
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

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56575	X	54279	-0-	-2296	-0-	5	1	53898	2	Y	342	319	1			25
							376	9									
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									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68774	X	68774	-0-	-0-	-0-	7	1	68052	2	Y	650	650	1			47
							715	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

01	73119	X	73119	-0-	-0-	-0-	7	1	72408	2	Y	640	634	1			46
							704	9									
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									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

01	22599	X	18475	-0-	-4124	-0-	2	1	18233	2	Y	218	217	1			16
							240	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82257	X	82257	-0-	-0-	-0-	8	1	81407	2	Y	765	765	1			55
							842	9									
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									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91928	X	91928	-0-	-0-	-0-	9	1	90777	2	Y	1038	969	1			75
							1142	9									
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									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	35458	-0-	-19226	-0-	4	1	35096	2	Y	325	331	1			23
							358	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	49139	-0-	-17728	-0-	5	1	48504	2	Y	573	568	1			41
							630	9									
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									

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
01	93124	X	74988	-0-	-18136	-0-	186	1	72778	2	N	1840	1987	1			245
							2024	9									
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									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119722	X	96295	-0-	-23427	-0-	186	1	94205	2	N	1731	1829	1			181
							1904	9									
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									

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
01	119319	X	90055	-0-	-29264	-0-	248	1	88151	2	N	1505	1444	1			348
							1656	9									
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									

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
01	2914	#	1381	-0-	-1533	-0-	244	1	1137	2	N	-0-					150
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									

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
01	14B2 EXT		-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-

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
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	54	1	2041	2	N	37					136
							6	4	41	9							
02	2233	N	1957	-0-	-276	-0-	53	1	1862	2	N	38	137	1			37
							42	9									
03	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	56	1	2019	2	N	38					75
							42	9									
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	55	1	1974	2	N	22					97
							24	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	59	1	1946	2	N	60	117	1			40
							8	4	66	9							
06	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	55	1	1829	2	N	14					54
							5	4	15	9							

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

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
01	3751	X	1059	-0-	-2692	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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	1	3876	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	87	1	2903	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
01	4740	X	3324	-0-	-1416	-0-	85	1	3230	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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	1	2401	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	3210	X	2118	-0-	-1092	-0-	62	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	2409	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

01	1643	N	884	-0-	-759	-0-	23	1	859	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

01	124	N	59	-0-	-65	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10837 - 10988

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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	364	-0-	-349	-0-	363	3	1	9	N	1					106
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

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

01	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					20
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

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					14
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		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

01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	1			N	-0-					63
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	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					108

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

01	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					121
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

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

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	37	1	1396	2	Y	22	18	1			6
							4	4	24	9							
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							

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

01	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	60	1	2271	2	Y	31					80
							6	4	34	9							
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									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	111	1	4187	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

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
01	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	81	1	3086	2	N	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
01	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
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

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1659	3	12	9	N	11	161	1			21
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					25
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

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					48
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

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
01	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	2503	2	47	9	Y	43	91	1			58
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					23

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					60
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					99
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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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

01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	292	1	1166	2	N	111					219
							122	9									
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

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

01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	45	1	1688	2	N	54	127	1			27
							5	4	59	9							
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							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	90	1	3413	2	Y	39	41	1			10
							9	4	43	9							
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							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	70	1	2665	2	Y	35	38	1			9
							7	4	39	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	24	1	920	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	98	1	3697	2	Y	57	51	1			15
							10	4	63	9							
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							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	43	1	1591	2	Y	20	20	1			5
							4	4	22	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
							2	4									
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									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
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							

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	22	1	862	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
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							

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
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	7	1	278	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
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							

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
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	20	1	783	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
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							

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
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	24	1	909	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
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							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3896	3	70	9	N	64	151	1			115
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

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
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	465 77	1 9	3922	2	N	70	158	1			23
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	435 76	1 9	3580	2	N	69					92
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	465 80	1 9	3791	2	N	73	143	1			22
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	450 83	1 9	3911	2	N	75					97
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	465 77	1 9	3808	2	N	70					167
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	450 54	1 9	3765	2	N	49	164	1			52

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					63
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	758	2	24	9	N	22					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2527	2	45	9	Y	41	90	1			56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					22

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	N	48			85
							53	9							
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							

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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	-0-			93
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							

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
01	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	151	1	1892	2	N	-0-			6
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	-0-			6
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	136	1	1849	2	N	-0-			6
04	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	129	1	1715	2	N	-0-			6
05	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	141	1	1782	2	N	-0-			6
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	151	1	1786	2	N	2			8
							2	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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-			38
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							

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

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
01	13888	X	11673	-0-	-2215	-0-	11631	2	42	9	N	38					68
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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
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-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

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
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10078	2	46	9	N	42					90
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

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
01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					73
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
01	20243	X	5670	-0-	-14573	-0-	5569	2	101	9	N	92	180	1			67
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

01	13175	X	11186	-0-	-1989	-0-	11105	2	81	9	N	74					142
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

01	6975	X	5801	-0-	-1174	-0-	5801	2			N	-0-					77
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	569	1	5069	2	Y	15	32	1			17
							17	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	204	1	2301	2	Y	20					37
							22	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	Y	27					64
							30	9									
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	17					81
							19	9									
05	2170	X	1249	-0-	-921	-0-	76	1	1164	2	Y	8	34	1			55
							9	9									
*06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2052	2	Y	15					70
							17	9									

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
01	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	396	1	3526	2	Y	22	59	1			9
							24	9									
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									

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
01	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	415	1	3694	2	Y	24	63	1			193
							26	9									
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									

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
01	11005	X	6094	-0-	-4911	-0-	608	1	5419	2	Y	61	98	1			-0-
							67	9									
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									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					67
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									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

01	5828	X	4753	-0-	-1075	-0-	476	1	4237	2	Y	36	88	1			43
							40	9									
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									

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

01	1271	N	780	-0-	-491	-0-	780	3			Y	-0-					28
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

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

01	1333	X	785	-0-	-548	-0-	784	3	1	9	Y	1					77
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

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

01	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					16
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

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
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

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
01	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					2
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

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
01	3627	X	1781	-0-	-1846	-0-	1781	2			Y	-0-					17
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

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
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					5
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

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
01	3255	X	1592	-0-	-1663	-0-	1592	2			N	-0-					127
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					170
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

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
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1533	2	22	9	N	20					140
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

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
01	3162	X	1132	-0-	-2030	-0-	1130	2	2	9	N	2					318
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

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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	73	2	54	9	N	49					164
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					195
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

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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					167
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

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
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					252
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 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
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-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 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
01	1023	N	866	-0-	-157	-0-	820	2	46	9	N	42					100
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1772	2	110	9	N	100					361
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

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	404 35	1 9	2945	2	N	32					132
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	398 12	1 9	2086	2	N	11					143
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	417 33	1 9	2003	2	N	30					173
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	392 51	1 9	2778	2	N	46	162	1			57
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	436 50	1 9	2755	2	N	45					102
*06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	394 40	1 9	2411	2	N	36					138

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 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
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-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	407	1	1860	2	N	41					133
							45	9									
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									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

01	868	#	269	-0-	-599	-0-	269	2			N	-0-					181
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

01	744	N	709	-0-	-35	-0-	16	1	693	2	N	-0-					53
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	N	14					67
							15	9									
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

01	403	N	373	-0-	-30	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	146	1	2333	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-
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-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	127	1	928	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1485	3	N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	148	1	1273	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	179	1	1602	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	215	1	1995	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	11620	X	700	-0-	-10920	-0-	42	1	658	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	215	1	1928	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	984	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	9207	X	9098	-0-	-109	-0-	1374	1	7724	3	N	-0-					85
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6664	-0-	-1520	-0-	676	1	5988	3	N	-0-					133
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					87
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

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	513	-0-	-76	-0-	462	3	51	9	N	46					102
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	465	S	105	-0-	-360	-0-	105	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

01	651	S	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					19
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1877	-0-	-1564	-0-	160	1	1715	2	N	2					107
							2	9									
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									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	129	1	1373	2	N	2					91
							2	9									
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									

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
01	806	X	739	-0-	-67	-0-	63	1	675	2	N	1	1	8			102
							1	9									
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									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	N	12					125
							13	9									
*08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	137	1	1658	2	N	8					133
							9	9									
*09	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	114	1	1356	2	N	18					151
							20	9									
*10	1829	X	1041	-0-	-788	-0-	78	1	957	2	N	5					156
							6	9									
*11	1770	X	840	-0-	-930	-0-	67	1	770	2	N	3					159
							3	9									
*12	1829	X	972	-0-	-857	-0-	69	1	892	2	N	10					169
							11	9									
*01	1798	X	1256	-0-	-542	-0-	108	1	1148	2	N	-0-					169
*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

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1635	-0-	-1806	-0-	140	1	1495	2	N	-0-					139
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

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	973	-0-	-174	-0-	83	1	890	2	N	-0-					21
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									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	962	-0-	-433	-0-	82	1	880	2	N	-0-					12
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

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	296	1	3159	2	N	-0-					50
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

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	-0-					77
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	119	1	1267	2	N	3					141
							3	9									
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									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

01	1581	X	820	-0-	-761	-0-	71	1	749	2	N	-0-					66
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

01	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	220	1	2350	2	N	28					169
							31	9									
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									

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
01	2046	X	1952	-0-	-94	-0-	167	1	1785	2	N	-0-					5
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

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
01	1457	X	990	-0-	-467	-0-	85	1	905	2	N	-0-					171
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

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
01	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	372	1	3975	2	N	-0-					20
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
01	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	190	1	2033	2	N	-0-					65
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									

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
01	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	135	1	1444	2	N	-0-					7
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

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
01	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	394	1	4203	2	N	-0-					167
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									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	2457	2	N	-0-					35
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

01	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	175	1	1863	2	N	-0-					42
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	2	N	-0-					49
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

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

01	2418	X	2023	-0-	-395	-0-	174	1	1849	2	N	-0-					64
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									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

01	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	245	1	2617	2	N	-0-					16
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	499	1	5321	2	N	-0-					95
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

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
01	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	284	1	3038	2	N	-0-					44
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

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
01	1736	X	1684	-0-	-52	-0-	144	1	1540	2	N	-0-					33
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

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
01	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	250	1	2670	2	N	-0-					16
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

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
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	310	N	64	-0-	-246	-0-	61	3	3	9	N	3					79
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

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1684	3	70	9	N	64	80	1			9
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	1446	-0-	1446	1446	1400	3	46	9	Y	42	39	1			6
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					79
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	556	-0-	-157	-0-	548	2	8	9	N	7					58
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

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
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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

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-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

01	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					131
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

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

01	341	N	151	-0-	-190	-0-	139	3	12	9	N	11					87
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

01	248	N	181	-0-	-67	-0-	169	3	12	9	N	11					205
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

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

01	558	N	486	-0-	-72	-0-	462	3	24	9	Y	22					150
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	557	3	30	9	N	27					140
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	535	2	32	9	N	29					187
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
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-

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

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 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
01	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					104
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

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

01	3000	N	560	-0-	-2440	2575	541	3	19	9	N	17					158
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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

01	248	X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	220	3	29	9	N	26					323
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	231	3	15	9	N	14					337
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					337
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	109	3	4	9	N	4					341
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					341
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-	111	1			230

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	589	#	231	-0-	-358	-0-	35 6	1 9	190	2	N	5					185
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

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
01	1240	#	897	-0-	-343	-0-	888	2	9	9	N	8					258
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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	5300	2	62	9	N	56					266
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

01	4960	X	1210	-0-	-3750	-0-	1201	2	9	9	N	8					148
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4290	2	53	9	N	48					152
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	2	12	9	N	11					154
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5461	2	147	9	N	134	183	1			94
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

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
01	6758	X	5350	-0-	-1408	-0-	5315	2	35	9	N	32					117
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

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
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4642	2	211	9	N	192	190	1			137
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

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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	182	2	41	9	N	37					195
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

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
01	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	4598	2	136	9	N	124	196	1			175
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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

01	2294	#	1545	-0-	-749	-0-	1501	2	44	9	N	40					156
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

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

01	682	N	301	-0-	-381	-0-	1 6	1 9	294	2	N	5					164
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	325	2	N	3	147	1			20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	342	2	N	8					28
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	314	2	N	7					35
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	366	2	N	10					45
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	354	2	N	5					50

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	6107	#	3595	-0-	-2512	-0-	2074	1	1521	2	Y	-0-					151
02	DLQ G-10		3877	-0-	3877	3877	1728	1	2140	2	Y	8	146	0			13
							9	9									
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					64
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

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1142	2	142	9	N	129	186	1			178
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	3000	N	3122	-0-	122	372	3100	2	22	9	N	20					200

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15					183
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

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					44
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

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1797	2	18	9	N	16						96
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20						189
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

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1088	2	65	9	N	59						102
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3						182
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

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					23
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

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					62
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-	62	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	207	-0-	-1095	-0-	20	1	187	2	N	-0-					35
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

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	24	1	171	3	N	1	80	1			68
							1	9									
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									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1052	3	N	56	80	1	1	8	67
							62	9									
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									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3579	-0-	-345	-0-	7	1	3442	2	Y	118	87	1			44
							130	9									
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	41	1	1517	2	Y	54	56	1			56
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					71

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

01	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					2

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	496	N	206	-0-	-290	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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-

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

01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1288	2	72	9	N	65					103
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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5	166 6	1 8	2	5	23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					80
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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

01	DLQ	G-10	3292	-0-	3292	3292	31	1	3261	2	N	-0-					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

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	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	555					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16 100	1 9	1545	2	Y	91	66	1			34
02	1479	N	1276	-0-	-203	-0-	15	1	1261	2	Y	-0-	27	1			7
03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	16 11	1 9	1335	2	Y	10	14	1			3
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	15 11	1 9	1307	2	Y	10	11	1			2
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1465	2	Y	28	24	1			6
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	9 400	1 9	2575	2	Y	364	430	1			24
02	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	12 398	1 9	2427	2	Y	362	325	1			61
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	13 408	1 9	2418	2	Y	371	331	1			101
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	12 384	1 9	2397	2	Y	349	333	1			117
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	13 438	1 9	2416	2	Y	398	441	1			74
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					74

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	23 381	1 9	2491	2	Y	346	291	1			147
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	29 299	1 9	3283	2	Y	272	266	1			153
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	30 284	1 9	2965	2	Y	258	244	1			167
04	3120	X	2309	-0-	-811	-0-	31 253	1 9	2025	2	Y	230	248	1			149
05	2883	X	2286	-0-	-597	-0-	32 361	1 9	1893	2	Y	328	229	1			248
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					248

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3542	2	Y	107	79	1			40
							118	9									
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	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

01	899	N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	268	-0-	-693	-0-	67	1	197	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	60	1	176	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	39	35	1			41
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	24	-0-	-3045	-0-	6	1	18	2	Y	-0-	7	1			2
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	649	1	1901	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
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	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					16

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

01	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

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		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

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		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

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		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
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	424 33	1 9	1240	2	Y	30	16	1			34
02	1363	N	923	-0-	-440	-0-	235 7	1 9	681	2	Y	6	19	1			21
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	354 22	1 9	988	2	Y	20	24	1			17
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	320 26	1 9	890	2	Y	24					41
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	928	2	Y	2					43
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3138	2	9	9	Y	8	23	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	781 61	1 9	2286	2	Y	55	6	1			57
02	3277	X	2629	-0-	-648	-0-	664 41	1 9	1924	2	Y	37	32	1			62
03	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	687 34	1 9	1916	2	Y	31	67	1			26
04	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	663 36	1 9	1843	2	Y	33					59
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	468 37	1 9	1721	2	Y	34					93
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					93

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	757	-0-	-421	-0-	756	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	3688	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2243	-0-	-1105	-0-	2242	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4428	2	4	9	Y	4	10	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4550	-0-	-596	-0-	4485	2	65	9	Y	59	48	1			21
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	2	Y	-0-					-0-
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	1180					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	335	1	981	2	Y	24	7	1			26
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					56

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

01	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	295	1	865	2	Y	21	21	1			26
							23	9									
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	282	1	826	2	Y	20	19	1			25
							22	9									
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4838	2	59	9	Y	54	45	1			19
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	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	2933	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	2665	2	7	9	Y	6	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	5118	2	21	9	Y	19	54	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2629	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		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
01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	727	1	2127	2	Y	-0-					12
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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	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
01	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	5097	-0-	-1341	-0-	29	1	5068	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	31	1	5581	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	4252	-0-	-2408	-0-	30	1	4212	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	6882	X	4816	-0-	-2066	-0-	31	1	4771	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	663	1	1939	2	Y	30	23	1			18
							33	9									
02	2929	X	2242	-0-	-687	-0-	563	1	1629	2	Y	45	19	1			44
							50	9									
03	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	582	1	1623	2	Y	27	46	1			25
							30	9									
04	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	646	1	1794	2	Y	31					56
							34	9									
05	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	501	1	1841	2	Y	29	33	1			52
							32	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					52

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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		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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
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	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4884	-0-	-789	-0-	1228	1	3594	2	Y	56	38	1			34
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					49

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2976	-0-	-1054	-0-	758	1	2218	2	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					30

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5648	-0-	-955	-0-	1438	1	4210	2	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					22

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	662	1	1938	2	Y	40	120	1			12
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					17

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1659	-0-	-2805	-0-	415	1	1216	2	Y	25	23	1			30
							28	9									
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	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					61

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	11445	1	3352	2	Y	81	23	1			87
							89	9									
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	T. A.		139	-0-	139	139	35	1	104	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					62

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	2663	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7010	2	130	9	Y	118	92	1			43
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	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		281	-0-	281	576	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4471	-0-	-582	-0-	4457	2	14	9	Y	13	20	1			6
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					16

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
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	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3472	X	1598	-0-	-1874	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
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	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	16	1	4708	2	Y	83	71	1			40
							91	9									
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	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					44

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1488	2	19	9	Y	17	16	1			8
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2387	-0-	-1302	-0-	2369	2	18	9	Y	16	26	1			8
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2880	-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 #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3874	2	197	9	Y	179	136	1			66
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					24

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3718	-0-	-1273	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5220	-0-	2120	2120	14	1	5147	2	Y	54	63	1			26
							59	9									
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	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					25

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1994	-0-	-300	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	2965	2	114	9	Y	104	177	1			137
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					175

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5532					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

01	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	1559	2	10	9	Y	9	19	1			1
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	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

01	6851	X	5301	-0-	-1550	-0-	5245	2	56	9	Y	51	39	1			19
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

01	8649	X	7552	-0-	-1097	-0-	7533	2	19	9	Y	17	38	1			2
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	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

01	7037	X	6487	-0-	-550	-0-	6477	2	10	9	Y	9	19	1			1
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	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6522	-0-	-1383	-0-	6490	2	32	9	Y	29	65	1			3
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	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					29

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7014	-0-	-1635	-0-	6986	2	28	9	Y	25	54	1			3
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	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					13

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9410	-0-	-2959	-0-	9362	2	48	9	Y	44	96	1			5
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	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4701	-0-	-879	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5952	X	3684	-0-	-2268	-0-	3681	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3519	-0-	-480	-0-	3511	2	8	9	Y	7	15	1			1
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4278	-0-	-1581	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4867	-0-	-186	-0-	4839	2	28	9	Y	25	18	1			12
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					19

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
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	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	101					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 #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	666	1	1950	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					42

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	672	2	19	9	N	17					180
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

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	2	1	9	N	1					85
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

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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-

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

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	500	1	1943	2	N	182	178	1			82
							200	9									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	388	1	1941	2	N	175	177	1			80
							193	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	362	1	2311	2	N	183	175	1			88
							201	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	328	1	1914	2	N	155	150	1			93
							171	9									
05	1922	N	516	-0-	-1406	-0-	80	1	436	2	N	-0-					93
06	1860	N	358	-0-	-1502	-0-	57	1	301	2	N	-0-					93

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	829	-0-	-1217	-0-	168	1	652	2	Y	8					9
							9	9									
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-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	426	1	1654	2	Y	31	41	1			9
							34	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

01	4495	X	1340	-0-	-3155	-0-	271	1	1052	2	Y	15					18
							17	9									
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-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

01	1271	N	772	-0-	-499	-0-	156	1	605	2	Y	10					11
							11	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	764	-0-	-1561	-0-	156	1	607	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 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
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 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
01	1457	N	546	-0-	-911	-0-	112	1	433	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	3813	X	895	-0-	-2918	-0-	183	1	712	2	Y	-0-					24
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

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	507	1	1972	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

01	4867	X	1983	-0-	-2884	-0-	403	1	1567	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

01	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	756	1	2939	2	Y	26	33	1			8
							29	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

01	5239	X	1628	-0-	-3611	-0-	333	1	1295	2	Y	-0-					19
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	405	1	1575	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	510	1	1982	2	Y	20					23
							22	9									
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									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	833	1	3237	2	Y	-0-					192
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

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1634	-0-	-2737	-0-	334	1	1300	2	Y	-0-					26
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

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	530	1	2060	2	Y	-0-					24
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

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
01	2635	X	2288	-0-	-347	-0-	461	1	1792	2	Y	32					59
							35	9									
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									

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
01	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	240	1	931	2	Y	8					16
							9	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	341	1	1324	2	Y	10					11
							11	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	635	1	2469	2	Y	-0-					19
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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.		353	-0-	353	353	56	1	297	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	801	1	3113	2	Y	10					11
							11	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		70	-0-	70	70	11	1	59	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	16	1	4693	2	Y	-0-					-0-
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	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
01	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-					13
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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
01	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	19	1	2708	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	2726	X	2332	-0-	-394	-0-	18	1	2313	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	19	1	2556	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	2760	X	1611	-0-	-1149	-0-	9	1	1602	2	Y	-0-					24
05	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	394	2	6	9	Y	5					29
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					29

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1562	1	6882	2	N	111	3	8							167
						122	9													
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													

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

01	403	N	153	-0-	-250	-0-	24	1	129	2	N	-0-			23
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

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

01	682	N	678	-0-	-4	-0-	107	1	571	2	N	-0-			32
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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					94
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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

01	14B2 EXT	585	-0-	585	2635	578	2	7	9	N	6					89
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

01	14B2 EXT	144	-0-	144	1059	140	2	4	9	N	4					99
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

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

01	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1091	2	9	9	N	8					90
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

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

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

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	N	10					143
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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	N	2					30

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

01	682	X	635	-0-	-47	-0-	300	1	316	2	N	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

01	0	W	4226	-0-	4226	130888	3901	2	40	3	N	259	259	0			240
							285	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	152205					N	NO RPT					280

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	4681	X	3416	-0-	-1265	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	111	1	1904	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	292	1	5026	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	161	1	2779	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	4898	X	3500	-0-	-1398	-0-	192	1	3308	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	310	N	36	-0-	-274	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	923	1	15912	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	9238	X	5635	-0-	-3603	-0-	309	1	5326	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	301	1	5185	2	N	-0-			7
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

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
01	8773	X	6408	-0-	-2365	-0-	351	1	6057	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

01	7781	X	5676	-0-	-2105	-0-	311	1	5365	2	N	-0-			38
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

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

01	10726	X	9721	-0-	-1005	-0-	533	1	9188	2	N	-0-			40
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							

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	286	1	4937	2	N	-0-			7
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

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	155	1	2664	2	N	-0-			-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	221	1	3801	2	N	-0-					8
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

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
01	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	389	1	6710	2	N	-0-					38
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									

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
01	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	180	1	3100	2	N	-0-					28
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

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
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	244	1	4201	2	N	-0-					30
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

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
01	1271	N	917	-0-	-354	-0-	50	1	867	2	N	-0-					10
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

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
01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	628	1	10833	2	N	-0-					32
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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	384	1	1442	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

01	14B2 EXT		10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-			-0-
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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-			48
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	169	1	634	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

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

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

01	1550	N	313	-0-	-1237	-0-	313	2			N	-0-					42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	522	1	1962	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

01	T. A.		148	-0-	148	198	31	1	117	2	N	-0-					40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

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

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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	4876	2			N	-0-					12
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

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

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

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
01	14B DENY		618	-0-	618	5861	618	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					25
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

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
01	10943	X	9856	-0-	-1087	-0-	9845	2	11	9	N	10					122
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

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
01	713	N	417	-0-	-296	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					48
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	6727	X	5675	-0-	-1052	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	4712	X	4247	-0-	-465	-0-	4247	2			N	-0-					88
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

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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					90
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

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
01	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					10
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

01	5766	X	4989	-0-	-777	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

01	5425	X	4755	-0-	-670	-0-	4755	2			N	-0-					43
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

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

01	8494	X	8409	-0-	-85	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

01	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8099	2			N	-0-					240
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

01	7409	X	6385	-0-	-1024	-0-	6385	2			N	-0-					197
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

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1623	1	6102	2	N	-0-					12
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	N	-0-					33
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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

01	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	6504	2			N	-0-					130
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

01	6603	X	6351	-0-	-252	-0-	6334	2	17	9	N	15					185
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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

01	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					168
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					133
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

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	1727	1	6495	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2			N	-0-					159
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

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

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

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	5795	2	50	9	N	45					166
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	N	1					163
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

01	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	1527	1	17758	2	N	127	130	1	7	8	105		
							140	9											
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											

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	550	1	6398	2	N	62	53	1	2	8	43
							68	9									
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									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4060	2	11	9	N	10					120
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	933	1	10255	2	Y	142	114	1			94
							156	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13642	-0-	-711	-0-	1114	1	12244	2	Y	258	208	1			164
							284	9									
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									

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
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	716	1	7873	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1060	1	11650	2	Y	101	73	1			60
							111	9									
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									

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
01	14074	X	6608	-0-	-7466	-0-	546	1	6004	2	Y	53	54	1			31
							58	9									
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									

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
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	999	1	10977	2	Y	-0-					-0-
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-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					80
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

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
01	3441	X	2705	-0-	-736	-0-	226	1	2479	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	24056	X	13468	-0-	-10588	-0-	1093	1	12009	2	Y	333	314	1			285
							366	9									
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									

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
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	748	1	347	2	N	17					87
							19	9									
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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1000	1	700	2	N	12					65
							13	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					167
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

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
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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	1439	2	Y	2					9
02	1305	X	588	-0-	-717	-0-	25 4	1 9	559	2	Y	4					13
03	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	58 4	1 9	1279	2	Y	4					17
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 3	1 9	506	2	Y	3					13

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	N	-0-					95
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

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
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

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									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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

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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					162
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

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

01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					26
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

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

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					130
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

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	N	-0-					28
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-	53	1	636	2	N	-0-					28
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	2	N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	112	1	2517	2	Y	-0-					19
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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	87	1	1944	2	Y	-0-					17
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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	174	1	3915	2	Y	4					31
							4	9									
02	4292	X	3893	-0-	-399	-0-	168	1	3719	2	Y	5	1	8			35
							6	9									
03	4588	X	3807	-0-	-781	-0-	164	1	3640	2	Y	3					38
							3	9									
04	4170	X	3347	-0-	-823	-0-	143	1	3200	2	Y	4					42
							4	9									
05	4154	X	3251	-0-	-903	-0-	142	1	3109	2	Y	-0-					42
*06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	224	1	4588	2	Y	-0-					42

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
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	215	1	4815	2	Y	4					32
							4	9									
02	4582	X	4543	-0-	-39	-0-	197	1	4339	2	Y	6	1	8			37
							7	9									
03	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	203	1	4507	2	Y	6	1	8			42
							7	9									
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	187	1	4168	2	Y	5					47
							6	9									
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	194	1	4239	2	Y	-0-					47
06	4800	X	4320	-0-	-480	-0-	201	1	4119	2	Y	-0-					47

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
01	5146	X	5041	-0-	-105	-0-	215	1	4822	2	Y	4					37
							4	9									
02	4814	X	4382	-0-	-432	-0-	190	1	4185	2	Y	6	1	8			42
							7	9									
03	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	204	1	4526	2	Y	5					47
							6	9									
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	207	1	4599	2	Y	6	1	8			52
							7	9									
05	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	203	1	4456	2	Y	-0-					52
06	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	214	1	4379	2	Y	-0-					52

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	113	1	2534	2	Y	-0-					58
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	106	1	2330	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	101	1	2244	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	105	1	2339	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
05	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	98	1	2140	2	Y	-0-					58
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	120	1	2448	2	Y	-0-					58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

01	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	109	1	2451	2	Y	2					17
							2	9									
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

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

01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3					102
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

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					8
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

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

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

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

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					12
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	2	28	9	N	25					175

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

01	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

01	4260	X	2970	-0-	-1290	-0-	2968	3	2	9	N	2					20
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2122	-0-	-420	-0-	2118	2	4	9	N	4					84
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	24	1	2272	2	N	-0-					33
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									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	176	1	2883	2	N	14					32
							15	9									
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

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					220
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2655	2	19	9	N	17					47
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

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

01	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	183	1	4179	2	N	7					142
							8	9									
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	872	1	3905	2	N	9	1	8			45
							10	9									
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

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

01	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	135	1	3091	2	N	-0-					145
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4960	-0-	-558	-0-	52	1	4908	2	N	-0-					33
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

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
01	10819	X	9369	-0-	-1450	-0-	392	1	8945	2	N	29	1	8			75
							32	9									
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

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6269	-0-	-520	-0-	261	1	5964	2	N	40					164
							44	9									
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-
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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

01	899	N	877	-0-	-22	-0-	47	1	830	2	N	-0-			-0-
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-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

01	1178	N	646	-0-	-532	-0-	7	1	639	2	N	-0-			45
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

01	0	N	-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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	79	1	1367	2	N	-0-			-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

01	1209	N	949	-0-	-260	-0-	51	1	898	2	N	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	82	1	1428	2	N	-0-			18
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

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-			29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

01	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	92	1	1618	2	N	-0-			-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

01	992	N	800	-0-	-192	-0-	43	1	757	2	N	-0-			17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	35	1	610	2	N	-0-					5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

01	620	N	358	-0-	-262	-0-	19	1	339	2	N	-0-					8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	N	-0-					73
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

01	837	N	712	-0-	-125	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

01	682	N	656	-0-	-26	-0-	36	1	620	2	N	-0-					18
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	59	1	1019	2	N	-0-					28
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

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	9	1	854	2	N	-0-					32
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

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
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	N	-0-					25
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

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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-					40
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

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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-					127
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

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
01	465	N	270	-0-	-195	-0-	15	1	255	2	N	-0-					110
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	109	1	1881	2	N	-0-					42
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					42
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

01	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

01	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					95
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	1743 42	1 9	18781	2	N	38					91
02	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1629 17	1 9	16433	2	N	15					106
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	1656 9	1 9	15404	2	N	8					114
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

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	685	1	7388	2	N	-0-					76
02	7279	X	6721	-0-	-558	-0-	605 11	1 9	6105	2	N	10					86
03	7781	X	6682	-0-	-1099	-0-	648 12	1 9	6022	2	N	11					97
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

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

01	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					5
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					149
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					264
02	1160	N	547	-0-	-613	-0-	547	2			N	-0-					264
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					264
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					264
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					264
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	856	2			N	-0-					264

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					157
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4714	2	6	9	N	5					175
02	DLQ G-10		4612	-0-	4612	4612	4606	2	6	9	N	5					180
03	9381	X	4769	-0-	-4612	-0-	4765	2	4	9	N	4					184
04	5430	X	4099	-0-	-1331	-0-	4099	2			N	-0-					184
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	4477	2	11	9	N	10					194
06	4770	X	4430	-0-	-340	-0-	4430	2			N	-0-					194

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
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-

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
01	1457	N	821	-0-	-636	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					12
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					104
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

01	1302	X	1133	-0-	-169	-0-	48 7	1 9	1078	2	Y	6	17	1			2
02	1218	X	1040	-0-	-178	-0-	45 1	1 9	994	2	Y	1					3
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1314	2	Y	1					4
04	1230	X	1158	-0-	-72	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					4
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1223	2	Y	1					5
06	1320	X	1241	-0-	-79	-0-	58 2	1 9	1181	2	Y	2					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	53 14	1 9	1182	2	Y	13					14
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2348	-0-	-232	-0-	109	1	2239	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

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

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	745	-0-	-35	-0-	35	1	710	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

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

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

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

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
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									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

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

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

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
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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

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
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

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-

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
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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

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

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

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	3684	-0-	-186	-0-	171	1	3513	2	Y	-0-					6

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
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2580	-0-	-150	-0-	120	1	2450	2	Y	9	33	1			2
							10	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	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	1987	-0-	-23	-0-	92	1	1886	2	Y	8	32	1			2
							9	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	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

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

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

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

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	3222	-0-	-168	-0-	150	1	3071	2	Y	1					5
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2099	-0-	-91	-0-	97	1	1993	2	Y	8	33	1			2
							9	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

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

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

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

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

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-

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
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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-

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
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

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
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									

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
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

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

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
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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

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
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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-

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
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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

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									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

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									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

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									

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
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	3610	-0-	-140	-0-	168	1	3442	2	Y	-0-					6

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
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

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

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

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	2652	-0-	-48	-0-	123	1	2519	2	Y	9	33	1			2
							10	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

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

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

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									

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
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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

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	3687	-0-	-153	-0-	172	1	3515	2	Y	-0-					6

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

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									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

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
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-

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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

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

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
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

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

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

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

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	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

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

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

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

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

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
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

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3581	-0-	-439	-0-	166	1	3405	2	Y	9	34	1			2
							10	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
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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

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

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

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

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

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

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
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

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
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2485	-0-	-5	-0-	116	1	2369	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

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-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

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

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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

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
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

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

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

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

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
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									

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
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

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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	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									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

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

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

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

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

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

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

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

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

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

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

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

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

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

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
01	4247	X	3545	-0-	-702	-0-	189	1	3356	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	88	1	1562	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	177	1	3143	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	250	1	4438	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

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

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

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

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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

01	1736	X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					75
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

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	184	1	4785	2	Y	-0-					94
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

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	117	1	3048	2	N	-0-					91
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	197	1	5138	2	Y	-0-					107
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	129	1	3367	2	N	-0-					40
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

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	121	1	3165	2	Y	-0-					84
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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6237	-0-	-335	-0-	208	1	6029	2	N	-0-					80
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5031	-0-	-115	-0-	186	1	4845	2	Y	-0-					57
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	86	1	2231	2	Y	-0-					83
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

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	82	1	2125	2	Y	-0-					84
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	177	1	4621	2	N	-0-					31
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	558	1	1331	2	Y	-0-					60
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

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2311	-0-	-789	64	85	1	2226	2	Y	-0-			54
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

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	70	1	2034	2	N	-0-			127
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2505	-0-	-386	-0-	93	1	2412	2	Y	-0-			10
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

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1949	-0-	-1399	-0-	227	1	1722	2	Y	-0-			22
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

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	165	1	4773	2	Y	-0-			29
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

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	19	1	555	2	Y	-0-			32
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

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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	81	1	2112	2	Y	-0-			9
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	114	1	2977	2	Y	-0-					10
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	165	1	4307	2	Y	-0-					12
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	159	1	4148	2	Y	-0-					44
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									

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	77	1	2010	2	Y	-0-					10
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

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6569	-0-	-220	-0-	219	1	6350	2	N	-0-					70
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

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
01	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	170	1	2442	2	Y	-0-					28
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	156	1	4070	2	Y	-0-					49
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									

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7342	-0-	-408	-0-	271	1	7071	2	Y	-0-					54
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									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	88	1	2551	2	Y	-0-					5
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

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	165	1	4770	2	Y	-0-					7
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

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	123	1	3561	2	Y	-0-					6
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

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
01	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	211	1	2521	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	396	1	4740	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	146	1	1741	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	53	1	637	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
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-

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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			8
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	376	1	6654	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	855	-0-	-602	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					10
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

01	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	148	1	2627	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	321	1	5693	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	254	1	4499	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

01	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	80	1	1421	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3830	-0-	-1068	-0-	205	1	3625	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	224	1	3973	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	268	1	4744	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1868	-0-	-1666	-0-	100	1	1768	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	128	1	2264	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5293	-0-	-597	-0-	283	1	5010	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	220	1	3890	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	144	1	2551	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3937	X	2758	-0-	-1179	-0-	147	1	2611	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3260	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2511	X	1436	-0-	-1075	-0-	77	1	1359	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	133	1	2365	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	2263	N	1557	-0-	-706	-0-	83	1	1474	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	8060	X	5871	-0-	-2189	-0-	314	1	5557	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	5549	X	4813	-0-	-736	-0-	257	1	4556	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	80	1	1423	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	239	1	4243	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	4247	X	3270	-0-	-977	-0-	175	1	3095	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2790	X	1406	-0-	-1384	-0-	75	1	1331	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	6262	X	4355	-0-	-1907	-0-	233	1	4122	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	3193	X	2182	-0-	-1011	-0-	117	1	2065	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2387	N	1094	-0-	-1293	-0-	58	1	1036	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	606	1	10733	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	369	1	6532	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	324	1	5739	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4712	-0-	-1023	-0-	252	1	4460	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	100	1	1765	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	153	1	2703	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	297	1	5257	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8939	-0-	-795	-0-	478	1	8461	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	278	1	4930	2	N	-0-					-0-
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-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	310 N	117	-0-	-193	-0-	24	1	93	2	N	-0-					117
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

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	N	12					263
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					243

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

01	7347	X	3613	-0-	-3734	-0-	300	1	3002	3	Y	283	355	1			37
							311	9									
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	687	1	5666	3	Y	503	424	1			116
							553	9									
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	679	1	5656	3	Y	500	523	1			93
							550	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	503	1	5338	3	Y	531	519	1			126
							584	9									
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	511	1	4361	3	Y	534	466	1			194
							587	9									
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					194

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

01	8835	X	335	-0-	-8500	-0-	114	1	163	3	Y	53					321
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					265

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1045	1	5783	3	Y	1288	1380	1			475
							1417	9									
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					488

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
01	2945	X	1630	-0-	-1315	-0-	164	1	594	3	Y	793	778	1			300
							872	9									
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			205
							2518	9									
*05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	757	1	3612	3	Y	1700	1548	1			357
							1870	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					357

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
01	5704	X	2335	-0-	-3369	-0-	183	1	1830	3	Y	293	368	1			400
							322	9									
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			526
							892	9									
*05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	453	1	3862	3	Y	908	784	1			650
							999	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					650

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
01	5735	X	1849	-0-	-3886	-0-	155	1	1554	3	Y	127	106	1			386
							140	9									
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			298
							1355	9									
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	196	1	1668	3	Y	624	482	1			441
							686	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					441

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
01	8370	X	3781	-0-	-4589	-0-	424	1	2575	3	Y	711	810	1			280
							782	9									
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	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					447

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
01	11935	X	5263	-0-	-6672	-0-	449 644	1 9	4170	3	Y	585	498	1			308
02	11165	X	6912	-0-	-4253	-0-	687 1277	1 9	4948	3	Y	1161	1052	1			417
03	7967	X	5523	-0-	-2444	-0-	544 924	1 9	4055	3	Y	840	915	1			342
04	5100	X	3657	-0-	-1443	-0-	302 660	1 9	2695	3	Y	600	702	1			315
05	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	463 785	1 9	3436	3	Y	714	675	1			354
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					354

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
01	5983	X	1344	-0-	-4639	-0-	344 894	1 9	106	4	Y	813	861	1			193
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	332 1132	1 9	268	3	Y	1029	841	1			381
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	448 866	1 9	2125	3	Y	787	851	1			317
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	381 452	1 9	3103	3	Y	411	566	1			227
*05	3100	N	4595	-0-	1495	1495	371 746	1 9	3478	3	Y	678	675	1			230
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					230

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
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	335 579	1 9	1527	3	Y	526	584	1			92
02	2175	X	2050	-0-	-125	-0-	1298 569	1 9	183	3	Y	517	391	1			218
03	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	321 547	1 9	1347	3	Y	497	384	1			331
04	3210	X	2117	-0-	-1093	-0-	318 550	1 9	1249	3	Y	500	380	1			337
05	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	310 386	1 9	1179	3	Y	351	385	1			304
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					304

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
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	806 194	1 9	2547	3	Y	176	195	1			237
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	708 198	1 9	2203	3	Y	180	194	1			223
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	770 212	1 9	2268	3	Y	193	190	1			226
04	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	516 197	1 9	2141	3	Y	179	189	1			212
05	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	540 161	1 9	2261	3	Y	146	193	1			165
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					165

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	582	1	1463	3	Y	332	387	1			197
							365	9									
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	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					338

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
01	2441	N	2270	-0-	-171	-0-	341	1	1542	3	N	352	367	1			57
							387	9									
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					43

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
01	5921	X	3594	-0-	-2327	-0-	281	1	2818	3	Y	450	573	1			196
							495	9									
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					583

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
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	388	1	1867	3	Y	242					362
							266	9									
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					267

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
01	41540	X	25680	-0-	-15860	-0-	1602 1438	1 9	22640	3	N	1307	1188	1			308
02	38222	X	32441	-0-	-5781	-0-	1536 1376	1 9	29529	3	N	1251	1139	1			420
03	41199	X	35685	-0-	-5514	-0-	1769 597	1 9	33319	3	N	543	651	1			312
04	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	6826 558	1 9	32818	3	N	507	540	1			186
05	34782	X	1548	-0-	-33234	-0-	454 375	1 9	719	3	N	341	371	1			156
06	34530	X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					N	NO RPT					156

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
01	7812	X	5537	-0-	-2275	-0-	342 680	1 9	4515	3	Y	618	559	1			292
02	7308	X	7006	-0-	-302	-0-	293 738	1 9	5975	3	Y	671	613	1			350
03	7812	X	5382	-0-	-2430	-0-	193 1342	1 9	3847	3	Y	1220	1447	1			123
04	6180	X	2656	-0-	-3524	-0-	65 1144	1 9	1447	3	Y	1040	1246	1			144
05	6386	X	5106	-0-	-1280	-0-	191 829	1 9	4086	3	Y	754	734	1			164
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					164

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
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					226
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	756 1352	1 9	2145	3	Y	1229	988	1			467
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	654 787	1 9	1652	3	Y	715	896	1			286
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	533 998	1 9	1960	3	Y	907	954	1			420
*05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	411 494	1 9	361	3	Y	449	471	1			398
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					398

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
01	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	290 142	1 9	1216	3	N	129	191	1			161
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	188 68	1 9	1466	3	N	62					223
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	401 282	1 9	1809	3	N	256					479
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	390 440	1 9	1645	3	N	400	191	1			433
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	397 138	1 9	1654	3	N	125					558
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					558

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
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	420 706	1 9	2282	3	N	642	522	1			412
02	3799	X	1682	-0-	-2117	-0-	406 384	1 9	892	3	N	349	391	1			370
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	428 457	1 9	3497	3	N	415	383	1			402
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	420 372	1 9	3411	3	N	338	373	1			335
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	434 322	1 9	3631	3	N	293	191	1			438
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					438

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
01	5518	X	3949	-0-	-1569	-0-	487 578	1 9	2884	3	N	525	487	1			135
02	5133	X	4530	-0-	-603	-0-	403 591	1 9	3536	3	N	537	532	1			140
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	562 633	1 9	3831	3	N	575	645	1			70
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	385 715	1 9	3846	3	N	650	777	1			12
05	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	514 656	1 9	3483	3	N	596	475	1			133
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					133

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
01	8153	X	5476	-0-	-2677	-0-	605 571	1 9	4300	3	N	519	442	1			198
02	7627	X	7006	-0-	-621	-0-	1189 813	1 9	5004	3	N	739	672	1			265
03	8153	X	5186	-0-	-2967	-0-	730 409	1 9	4047	3	N	372	411	1			226
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	992 696	1 9	6293	3	N	633	694	1			165
*05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	751 523	1 9	5077	3	N	475	450	1			229
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					229

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
01	5177	X	3838	-0-	-1339	-0-	535 77	1 9	3226	3	N	70	115	1			230
02	4843	X	3669	-0-	-1174	-0-	371 123	1 9	3175	3	N	112	1	1			341
03	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	455 161	1 9	2950	3	N	146	107	1			380
04	5010	X	3250	-0-	-1760	-0-	306 130	1 9	2814	3	N	118					459
05	4712	X	2900	-0-	-1812	-0-	387 80	1 9	2433	3	N	73	282	1			250
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3159	-0-	-716	-0-	793 708	1 9	1658	3	N	644	570	1			140
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1219 471	1 9	1552	3	N	428	347	1			221
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1504 541	1 9	2295	3	N	492	621	1			92
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	284 473	1 9	2785	3	N	430	182	1			191
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	191 13	1 9	3907	3	N	12					203
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					203

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	2607	-0-	-5174	-0-	558 691	1 9	1358	3	N	628	571	1			189
02	6090	X	3687	-0-	-2403	-0-	686 1020	1 9	1981	3	N	927	755	1			361
03	8153	X	3761	-0-	-4392	-0-	759 848	1 9	2154	3	N	771	765	1			367
04	7890	X	4219	-0-	-3671	-0-	782 919	1 9	2518	3	N	835	488	1			163
05	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	1579 884	1 9	2210	3	N	804	838	1			129
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					129

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	238 1290	1 9	2028	3	N	1173	853	1			331
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	827 1345	1 9	6104	3	N	1223	1237	1			317
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	593 822	1 9	4494	3	N	747	833	1			231
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	879 1212	1 9	8376	3	N	1102	1130	1			289
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	687 744	1 9	5296	3	N	676	628	1			337
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					337

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1351 2089	1 9	4671	3	N	1899	1732	1			419
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	1143 1780	1 9	4652	3	N	1618	1523	1			514
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1084 1961	1 9	6677	3	N	1783	2077	1			220
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	970 969	1 9	4247	3	N	881	1059	1			336
*05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1206 1564	1 9	4824	3	N	1422	1477	1			281
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					281

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1150	-0-	-276	-0-	428	1	484	3	N	113	192	1			181
							114	4	124	9							
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					237

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
01	9176	X	7385	-0-	-1791	-0-	663	1	6316	3	N	369	269	1			332
							406	9									
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	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					372

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
01	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	1173	1	17750	3	N	709	781	1			188
							780	9									
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	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					248

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
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	227	1	2104	3	N	336	195	1			336
							370	9									
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	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					107

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
01	12958	X	1710	-0-	-11248	-0-	306	1	672	3	N	665	754	1			188
							732	9									
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	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					253

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
01	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	1596	1	11186	3	N	2094	1949	1			814
							2303	9									
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	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					982

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
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	301	1	1261	3	N	376	187	1			430
							414	9									
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					226

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
01	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	1315	1	5234	3	N	1110	967	1			453
							1221	9									
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	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					243

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	4433	-0-	-5518	-0-	497	1	3702	3	N	213					340
							234	9									
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	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					210

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					225
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	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					99

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	3	Y	311	281	1			255
							342	9									
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					218

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	6767	-0-	-18529	-0-	894	1	4865	3	Y	916	955	1			47
							1008	9									
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	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	5580	X	2403	-0-	-3177	-0-	294	1	1958	3	N	137	199	1			94
							151	9									
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					428

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
01	0	W	729	-0-	729	37833	336	1	37	3	N	324	355	1			14
							356	9									
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	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					34

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
01	0	W	1285	-0-	1285	24770	286	1	905	3	N	85					234
							94	9									
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					155

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
01	0	W	5484	-0-	5484	89403	623	1	4003	3	N	780	642	1			288
							858	9									
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					349

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		877	-0-	877	49898	145	1	676	3	N	51	68	1			41
								56	9									
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	1320	X	NO RPT		-0-	-1320	53340					N	NO RPT					126

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
01	2976	X		466	-0-	-2510	-0-	179	1	285	3	N	2					216
								2	9									
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	450	X	NO RPT		-0-	-450	-0-					N	NO RPT					136

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
01	21576	X		1142	-0-	-20434	-0-	108	1	143	3	Y	810	982	1			192
								891	9									
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	NO RPT		-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					207

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
01	4371	X		917	-0-	-3454	-0-	173	1	689	3	N	50	83	1			62
								55	9									
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	NO RPT		-0-	-960	-0-					N	NO RPT					58

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
01	0	W	6289	-0-	6289	116640	322 1880	1 4	3604 483	3 9	N	439	379	1			316
02	0	W	4418	-0-	4418	121058	271 395	1 9	3752	3	N	359	389	1			286
03	124959	X	3901	-0-	-121058	-0-	256 408	1 9	3237	3	N	371	386	1			271
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					271
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					271
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					271

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
01	2790	X	1314	-0-	-1476	-0-	241 172	1 9	901	3	N	156	194	1			144
02	2610	X	1228	-0-	-1382	-0-	115 529	1 9	584	3	N	481	191	1			434
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	423 472	1 9	1943	3	N	429	380	1			483
04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	389 239	1 9	1639	3	N	217	193	1			458
*05	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	197 11	1 9	895	3	N	10					468
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					468

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
01	22475	X	2072	-0-	-20403	-0-	311 578	1 9	1183	3	Y	525	560	1			308
02	21025	X	2288	-0-	-18737	-0-	485 554	1 9	1249	3	Y	504	367	1			445
03	22475	X	1998	-0-	-20477	-0-	336 628	1 9	1034	3	Y	571	516	1			500
04	21750	X	1868	-0-	-19882	-0-	314 502	1 9	1052	3	Y	456	684	1			215
*05	22475	X	1980	-0-	-20495	-0-	341 630	1 9	1009	3	Y	573	508	1			280
06	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					280

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	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	29754	X	NO RPT	-0-	-29754	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-30780	-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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-					-0-
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	150	1	100	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	392	1	182	2	N	-0-					-0-
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	540	N	425	-0-	-115	-0-	250	1	175	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	151	1	71	2	N	-0-					-0-
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	150	1	155	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	150	1	70	2	N	-0-					-0-
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	150	1	155	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

01	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	427	1	1120	2	N	18					105
							20	9									
02	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	210	1	1028	2	N	10					115
							11	9									
03	DLQ G-10		7	-0-	7	1256	1	1	4	2	N	2					117
							2	9									
04	1307	X	51	-0-	-1256	-0-	5	1	36	2	N	9					126
							10	9									
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	6					132
							7	9									
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	35	1	69	2	N	7					139
							8	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2288	-0-	-347	-0-	626	1	1643	2	N	17					135
							19	9									
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									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	120	-0-	-1554	-0-	31	1	80	2	N	8					56
							9	9									
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									

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

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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
01	20150		14425	-0-	-5725	-0-	62	1	14227	2	N	124	149	1			107
							136	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					68
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

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2874	3	9	9	N	8					90
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

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	-0-					7
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

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					27
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

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	119	1	632	2	N	11					110
							12	9									
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					14
							15	9									
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	163	1	772	2	N	9					23
							10	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					53
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

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					113
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

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					146
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

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

01	16647	X	9255	-0-	-7392	-0-	8969	3	286	9	N	260	257	1			476
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	993	3	55	9	N	50	50	1			81
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					49
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

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
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-

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
01	4619	X	1551	-0-	-3068	-0-	1551	3			N	-0-					449
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

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
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6210	3	139	9	N	126	125	1			14
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

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
01	1860	X	1404	-0-	-456	-0-	1404	3			N	-0-					43
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

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
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	3	50	9	N	45	44	1			2
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

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
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2785	3	32	9	N	29	29	1			86
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	3	11	9	N	10	10	1			208
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6184	3	30	9	N	27	27	1			1
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4289	3	6	9	N	5	4	1			1
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

01	3100	N	3643	-0-	543	634	3456	3	187	9	N	170	169	1			14
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

01	3007	X	1184	-0-	-1823	-0-	984	3	200	9	N	182	180	1			524
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4804	3	59	9	N	54	54	1			-0-
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

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
01	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8290	3	105	9	N	95	78	1			123
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

01	2542	N	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3			N	-0-					109
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1117	3	531	9	N	483	478	1			67
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	5	1			113
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

01	9362	X	5799	-0-	-3563	-0-	5737	3	62	9	N	56	56	1			113
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

01	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4636	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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

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
01	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	31402	3	294	9	N	267	268	1			455
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

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

01	63364	X	NO RPT	-0-	-63364	-0-					N	NO RPT					-0-
02	59276	X	NO RPT	-0-	-59276	-0-					N	NO RPT					-0-
03	63364	X	NO RPT	-0-	-63364	-0-					N	NO RPT					-0-
04	61320	X	NO RPT	-0-	-61320	-0-					N	NO RPT					-0-
05	63364	X	NO RPT	-0-	-63364	-0-					N	NO RPT					-0-
06	61320	X	NO RPT	-0-	-61320	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					32
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
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

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-1	-0-	22 23	1 9	140	3	Y	21	21	1			-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	79	1	1630	3	Y	-0-					-0-
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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

01	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	174	2	97	9	N	88					110
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

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
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-

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					17
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	124	2	N	5	45	1			5
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	71	2	N	6					11
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	10					137
							11	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	8					145
							9	9									
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	932	2	N	45					120
							50	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	121	1	1509	2	N	49					169
							54	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	186	1	2332	2	N	50					219
							55	9									
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

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
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54 99	1 9	873	2	N	90					150
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

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
01	4030	X	2617	-0-	-1413	-0-	150 54	1 9	2413	2	N	49					194
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

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
01	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	176 42	1 9	2197	2	N	38					88
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

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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					55
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

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	118	2	N	11					165
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	56	2	N	5					45
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	85	2	N	5					50
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	108	2	N	11					61
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

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	93 32	1 9	1165	2	N	29	149	1			43
02	2726	X	1485	-0-	-1241	-0-	108 24	1 9	1353	2	N	22					65
03	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	179 34	1 9	2237	2	N	31					96
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

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55 15	1 9	883	2	N	14	135	1			62
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

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47 75	1 9	760	2	N	68					138
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45 66	1 9	730	2	N	60					198
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37 67	1 9	607	2	N	61	189	1			70
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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	209 13	1 9	2607	2	N	12					53
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

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35 45	1 9	568	2	N	41					219
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

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					111
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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
01	434	X	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					4
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

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
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	92 173	1 9	1472	2	N	157	144	1			230
02	2900	N	3303	-0-	403	403	184 169	1 9	2950	2	N	154	148	1			236
03	2080	N	1677	-0-	-403	-0-	87 183	1 9	1407	2	N	166	183	1			219
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

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					71
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

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					37
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	2	N	-0-					95
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
01	1302	X	1061	-0-	-241	-0-	78 6	1 9	977	2	N	5					121
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	293 119	1 9	3658	2	N	108					247
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	260 61	1 9	3246	2	N	55	170	1			132
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	304 39	1 9	3804	2	N	35					167
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

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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	835	2	N	4					169
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

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	395 77	1 9	6365	2	N	70	116	1			129
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	160 118	1 9	2587	2	N	107					236
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	304 70	1 9	4905	2	N	64	181	1			119
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

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

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

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	2	N	-0-					40
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01	775	N	698	-0-	-77	-0-	697	2	1	9	N	1					50
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					45
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	816	2	65	9	N	59	167	1			29
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

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					38
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-	69	1			35
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	N	55	192	1			57
							61	9									
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

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	47	1	1224	2	N	30					139
							33	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	2	N	40					179
							44	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	36					215
							40	9									
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	37	1	890	2	N	19	189	1			45
							21	9									
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	40	1	965	2	N	39					84
							43	9									
06	1200	N	816	-0-	-384	-0-	33	1	730	2	N	48					132
							53	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	58	1	1492	2	N	35	180	1			114
							39	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	2	N	40					154
							44	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	36					190
							40	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	61	1	1483	2	N	30					220
							33	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	66	1	1598	2	N	14					234
							15	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	2	N	13					247
							14	9									

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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	30					77
							33	9									
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									

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
01	2418	N	1759	-0-	-659	-0-	63	1	1619	2	N	70					222
							77	9									
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									

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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	20	165	1			40
							22	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	14	1	358	2	N	3					102
							3	9									
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									

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
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	N	37					110
							41	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	N	12					117
							13	9									
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									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	N	2					60
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

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					41
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

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

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

01	4145	X	3369	-0-	-776	-0-	371	1	2973	2	N	23					23
							25	9									
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

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

01	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	1542	2			N	-0-					137
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

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	Y	-0-					98
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

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					164
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

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					217
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	175	2	3	9	N	3					172
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

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
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	647	1	3316	2	N	-0-					27
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

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
01	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	593	1	4117	2	N	-0-					114
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

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					120
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

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
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					130
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

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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					15
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	T. A.		188	-0-	188	355	188	1			N	-0-					104
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

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1512	2	39	9	N	35					192
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

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					7
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

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					122
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

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					109
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

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					43
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					71
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

01	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3361	2	63	9	N	57					142
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

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	150	1	229	2	N	-0-					159
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									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

01	713	N	472	-0-	-241	-0-	468	2	4	9	N	4					135
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	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					137

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					130
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	125	-0-	-145	-0-	125	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

01	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4082	2	4	9	N	4	4	8			26
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

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
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1590	2	2	9	N	2					62
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	1589	-0-	-116	-0-	1577	2	12	9	N	11					146
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2			N	-0-					145

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
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					63
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	1418	-0-	-592	-0-	1418	2			N	-0-					63

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	2170	2	18	9	N	16					180
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	1246	-0-	-1034	-0-	1239	2	7	9	N	6					210

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-					75
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	8			191
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

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	905	2	28	9	N	25					100
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					209
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

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
01	3100	N	1549	-0-	-1551	880	212	1	1335	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
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

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
01	1526	N	1123	-0-	-403	-0-	153	1	968	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
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

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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	113	1	711	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
01	1054	X	955	-0-	-99	-0-	124	1	829	2	N	2					114
							2	9									
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									

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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	200	1	1339	2	N	10					92
							11	9									
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									

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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	172	1	1151	2	Y	10					78
							11	9									
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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	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-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-				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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1147	X	19	-0-	-1128	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9	N	22					165
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

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

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

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	45 23	1 9	1371	2	N	21	37	1			23
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1348	2	25	9	N	23					46
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	100 46	1 9	1550	2	N	42	37	1			51
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1484	2	14	9	N	13	33	1			31
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27	30	1			28
06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1459	2	10	9	N	9	29	1			8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9807	-0-	-1570	-0-	9807	3			N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					135

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
01	496	X	165	-0-	-331	-0-	155	2	10	9	N	9					227
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

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
01	1519	X	473	-0-	-1046	-0-	473	2			N	-0-					200
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

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
01	1488	X	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					263
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

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
01	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3023	2	35	9	N	32					207
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									

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
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					102
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

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
01	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	2			N	-0-					218
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	131	1	1701	2	N	18					43
							20	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2803	-0-	-1227	-0-	840	1	1943	2	N	18					193
							20	9									
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	443	1	1197	2	N	4					57
							4	9									
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									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
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

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
01	8680	X	8004	-0-	-676	-0-	321	1	7556	2	N	115	235	1			63
							127	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	8804	X	7149	-0-	-1655	-0-	930	1	6089	2	N	118	182	1			26
							130	9									
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

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
01	6293	X	5476	-0-	-817	-0-	387	1	5017	2	N	65					150
							72	9									
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									

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
01	6975	X	4401	-0-	-2574	-0-	178	1	4204	2	N	17					105
							19	9									
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									

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
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					17
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	392	1	1200	2	N	-0-					41
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164233	N	1755	-0-	-162478	-0-	1755	2			N	-0-					128
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

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52700	X	45764	-0-	-6936	-0-	248 700	1 9	44816	2	N	636	548	1			255
02	45849	X	38630	-0-	-7219	-0-	232 725	1 9	37673	2	N	659	720	1			194
03	48422	X	39599	-0-	-8823	-0-	248 696	1 9	38655	2	N	633	717	1			110
04	46860	X	35690	-0-	-11170	-0-	226 640	1 9	34824	2	N	582	537	1			155
05	48422	X	36000	-0-	-12422	-0-	248 636	1 9	35116	2	N	578	534	1			199
06	44280	X	32967	-0-	-11313	-0-	240 539	1 9	32188	2	N	490	543	1			146

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 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
01	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2241	-0-	-1045	-0-	2211	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4093	-0-	-340	-0-	4052	3	41	9	N	37	37	1			-0-
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6023	3	44	9	N	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	119	-0-	-1400	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3293	3	43	9	N	39	39	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	21216	-0-	-4886	-0-	20858	3	358	9	N	325	354	1			109
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

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39866	X	31835	-0-	-8031	-0-	31117	3	718	9	N	653	575	1			221
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

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	34480	-0-	-1790	-0-	33506	3	974	9	N	885	940	1			136
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

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
01	25203	X	9084	-0-	-16119	-0-	8689	3	395	9	N	359	382	1			190
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

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
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2595	2	47	9	N	43					95
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

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

01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	986	1	1327	2	N	114	184	1			85
							125	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1305	2	N	7					69
							8	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	991 41	1 9	3483	2	N	37					198
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	929 75	1 9	3481	2	N	68	202	1	1	8	63
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	998 7	1 9	2827	2	N	6					69
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	777 12	1 9	2220	2	N	11					80
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	962 2	1 9	1937	2	N	2					82
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	829 4	1 9	1396	2	N	4					86

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					63
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	208 6	1 9	1393	2	N	5					136
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	205 8	1 9	1303	2	N	7	5	1			138
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	228 6	1 9	1418	2	N	5					143
04	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	213 2	1 9	1274	2	N	2					145
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	219 1	1 9	1305	2	N	1					146
06	1590	N	1281	-0-	-309	-0-	175 3	1 9	1103	2	N	3					149

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	98	-0-	-398	-0-	16	1	82	2	N	-0-					109
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

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	331	1	1711	2	N	-0-					121
02	2059	X	1861	-0-	-198	-0-	334	1	1491	2	N	33	9	1			145
							36	9									
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	374	1	1870	2	N	18					163
							20	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	498	1	2596	2	N	30					193
							33	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	524	1	2471	2	N	5					198
							6	9									
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	440	1	1938	2	N	5					203
							6	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	381	1	881	2	Y	-0-					23
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	375	1	854	2	Y	3	3	1			23
							3	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	391	1	961	2	Y	2					25
							2	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	349	1	838	2	Y	-0-					25
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	352	1	887	2	Y	1					26
							1	9									
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	344	1	815	2	Y	1					27
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	709	1	4745	2	N	1					205
							1	9									
02	5104	X	4896	-0-	-208	-0-	658	1	4170	2	N	62	194	1	2	8	71
							68	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	691	1	4309	2	N	43					114
							47	9									
04	5280	X	4966	-0-	-314	-0-	706	1	4219	2	N	37					151
							41	9									
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	795	1	4727	2	N	33					184
							36	9									
*06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	731	1	4612	2	N	8					192
							9	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					91
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

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
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	63	1	220	2	N	-0-					53
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

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
01	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	639	1	1478	2	N	-0-					29
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

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
01	3100	N	3212	-0-	112	112	521	1	2691	2	N	-0-					99
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1005 41	1 9	6728	2	N	37					127
02	7105	X	6857	-0-	-248	-0-	928 47	1 9	5882	2	N	43	22	1	5	8	143
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	980 15	1 9	6105	2	N	14					157
04	7530	X	6498	-0-	-1032	-0-	929 13	1 9	5556	2	N	12					169
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	912 18	1 9	5421	2	N	16					185
*06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	943 7	1 9	5956	2	N	6					191

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15					52
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2713	2	33	9	Y	30					115
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

01	DLQ G-10		42	-0-	42	1574	42	2			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10					70
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

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
01	DLQ G-10		1891	-0-	1891	4388	1870	2	21	9	Y	19					37
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

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
01	2100	N	1021	-0-	-1079	1109	1001	2	20	9	Y	18	31	1			28
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

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
01	DLQ G-10		2039	-0-	2039	4418	2020	2	19	9	Y	17					38
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					4
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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

01	2100	N	744	-0-	-1356	510	744	2			Y	-0-					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

01	2100	N	808	-0-	-1292	635	786	2	22	9	Y	20					137
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

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1927	-0-	1927	5046	1906	2	21	9	Y	19					40
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

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		886	-0-	886	2457	862	2	24	9	Y	22					43
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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

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

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
01	1849	N	688	-0-	-1161	-0-	671	2	17	9	Y	15	27	1			24
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

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
01	2100	N	797	-0-	-1303	589	777	2	20	9	Y	18	31	1			28
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

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	2860	-0-	-7835	-0-	2837	2	23	9	Y	21	111	1			16
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

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
01	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3307	1000	2	20	9	Y	18	31	1			28
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

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
01	2100	N	2578	-0-	478	4083	2558	2	20	9	Y	18	31	1			28
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

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
01	2100	N	1246	-0-	-854	1669	1233	2	13	9	Y	12	72	1			10
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

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
01	2100	N	1817	-0-	-283	3128	1797	2	20	9	Y	18	31	1			28
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

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

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

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
01	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1436	2	18	9	Y	16	9	1			14
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

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
01	DLQ G-10		565	-0-	565	1204	554	2	11	9	Y	10					53
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

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
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-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	250	1	7646	2	N	74	105	1			62
							81	9									
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

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2606	-0-	-1269	-0-	81	1	2491	2	N	31	45	1			25
							34	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	1126	1	1294	2	N	55					299
							61	9									
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									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	476	1	548	2	N	14					102
							15	9									
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									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2211	2	12	9	N	11					127
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

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

01	1612	X	893	-0-	-719	-0-	82	1	794	2	N	15					205
							17	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	894	2	97	9	N	88					188
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									

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
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					212
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

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
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	578	1	5597	2	N	221	191	1			161
							243	9									
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	235	1	3196	2	N	97					258
							107	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	279	1	3083	2	N	101	194	1			165
							111	9									
04	2250	X	961	-0-	-1289	-0-	156	1	798	2	N	6					171
							7	9									
05	2325	X	886	-0-	-1439	-0-	144	1	727	2	N	14					185
							15	9									
06	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	2	1	1167	2	N	23					208
							25	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	392	1	2833	2	N	3					63
							3	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	392	1	3315	2	N	146	174	1			35
							161	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	429	1	3119	2	N	-0-					35
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	359	1	3139	2	N	4					39
							4	9									
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	434	1	2567	2	N	28					67
							31	9									
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	382	1	3001	2	N	90					157
							99	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

01	9517	X	6967	-0-	-2550	-0-	6873	2	94	9	N	85					135
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									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	372	1	1133	2	N	-0-					87
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	780	1	3492	2	N	15					85
							17	9									
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									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

01	930	N	603	-0-	-327	-0-	561	2	42	9	N	38	147	1			19
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	28	118	1			27
							31	9									
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									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

01	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	475	2	N	3					85
							3	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-					82
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

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

01	1333	N	818	-0-	-515	-0-	818	2			N	-0-					50
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					62
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

01	2387	X	2072	-0-	-315	-0-	261	1	1778	2	Y	30					83
							33	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

01	2170	X	195	-0-	-1975	-0-	42 135	1 9	18	2	N	123	190	1			120
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

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	528 61	1 9	5790	2	Y	55					100
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	576 108	1 9	5151	2	Y	98	115	1			83
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

01	6107	X	4231	-0-	-1876	-0-	676	1	3555	2	Y	-0-					180
02	5713	X	3407	-0-	-2306	-0-	521 69	1 9	2817	2	Y	63	180	1			63
03	6107	X	3817	-0-	-2290	-0-	496 63	1 9	3258	2	Y	57					120
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 94	1 9	3310	2	Y	85					205

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	372	1	1476	2	N	-0-					52
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	783	-0-	-519	-0-	783	2			N	-0-					28
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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

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

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
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	340	1	3737	2	N	169	185	1			27
							186	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	702	-0-	-2088	-0-	88	1	570	2	Y	40	87	1			18
							44	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

01	2077	N	1364	-0-	-713	-0-	369	1	995	2	N	-0-					90
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

01	1612	N	817	-0-	-795	-0-	224	1	593	2	N	-0-					74
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									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	629	1	11984	2	N	164	179	1			137
							180	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

01	2108	X	1292	-0-	-816	-0-	166	1	1070	2	Y	51	93	1			20
							56	9									
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

01	2139	X	1619	-0-	-520	-0-	240	1	1379	2	N	-0-					25
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

01	2883	X	1259	-0-	-1624	-0-	159	1	1085	2	Y	14					114
							15	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	40	1	511	2	N	2					22
							2	9									
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									

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
01	3658	X	1104	-0-	-2554	-0-	197	1	907	2	N	-0-					90
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

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

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
01	5733		4169	-0-	-1564	-0-	740	1	3399	2	N	27					53
							30	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	270	1	5149	2	N	-0-					110
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									

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
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	589	1	2019	2	N	-0-					123
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

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
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	924	1	5953	2	N	49	176	1			60
							54	9									
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									

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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	339	1	1211	2	N	-0-					60
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									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1670	-0-	-779	-0-	305	1	1365	2	N	-0-					32
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	67	1	237	2	N	-0-					-0-
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

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					133
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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

01	4061	X	3427	-0-	-634	-0-	613	1	2814	2	N	-0-					97
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

01	3038	X	151	-0-	-2887	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
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.		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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2728	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2670	-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
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4430	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4410	-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
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1625	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
01	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	1821	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-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
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3425	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1200	-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
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6224	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6060	-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1980	-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
01	2790	X	1082	-0-	-1708	-0-	1079	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2370	-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
01	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3920	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3840	-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
01	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3409	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6612	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6450	-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
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4753	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-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
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3990	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3900	-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
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3303	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3294	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

01	8122	X	8044	-0-	-78	-0-	8000	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-7770	-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

01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3527	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-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

01	5053	X	89	-0-	-4964	-0-	46	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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

01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2425	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2630	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3000	-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
01	3534	X	1791	-0-	-1743	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1770	-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
01	3286	X	2127	-0-	-1159	-0-	2107	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	4134	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

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

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1701	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2446	-0-	-1429	-0-	2406	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3457	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5932	-0-	-51	-0-	5888	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3362	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1099	-0-	-1908	-0-	1082	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-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
01	3596	X	847	-0-	-2749	-0-	843	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5553	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
01	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	3868	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	3144	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3090	-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
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3270	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
01	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3084	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	3944	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3781	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3690	-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
01	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2550	-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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2435	-0-	-1316	-0-	2422	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2370	-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
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-7110	-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
01	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	3588	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5744	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6030	-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
01	4216	X	2512	-0-	-1704	-0-	2498	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2430	-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
01	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3794	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	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
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1864	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2797	-0-	-923	-0-	2763	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3330	-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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6026	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2381	-0-	-68	-0-	2347	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-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
01	2015	X	1780	-0-	-235	-0-	1744	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-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
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4403	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4290	-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
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5703	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3420	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
01	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1891	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	4770	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5010	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3938	3	43	9	N	39	39	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	3	44	9	N	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3410	X	534	-0-	-2876	-0-	517	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	3	43	9	N	39	39	1			-0-
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	908	-0-		-1014	-0-	895	3	13	9	N	12	12	1			-0-
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	NO RPT	-0-		-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5343	-0-		-330	-0-	5302	3	41	9	N	37	37	1			-0-
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	NO RPT	-0-		-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	1012	3	41	9	N	37	37	1			-0-
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	NO RPT	-0-		-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2332	-0-		-210	-0-	2318	3	14	9	N	13	13	1			-0-
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	NO RPT	-0-		-3180	-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
01	4991	X	4027	-0-		-964	-0-	3958	3	69	9	N	63	63	1			-0-
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	4620	X	NO RPT	-0-		-4620	-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
01	6401	X	6401	-0-		-0-	-0-	6357	3	44	9	N	40	40	1			-0-
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	NO RPT	-0-		-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					48
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

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
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2234	2	99	9	Y	90	117	1	5	5	25
*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

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
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	373	2	21	9	N	19					158
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

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
01	7626	X	2289	-0-	-5337	-0-	2276	3	13	9	N	12	176	1			83
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

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
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					61
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	8462	-0-	-3938	-0-	779	1	7683	3	N	-0-					144
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

01	17143	X	9911	-0-	-7232	-0-	685	1	9184	2	N	38	52	1			111
							42	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

01	7192	X	6861	-0-	-331	-0-	474	1	6359	2	Y	25	19	1	15	8	21
							28	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	1192	1	10263	2	Y	14	5	8			78
							15	9									
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									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					27
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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

01	16864	X	13504	-0-	-3360	-0-	935	1	12543	2	N	24	38	1	5	8	84
							26	9									
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

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

01	8649	X	3740	-0-	-4909	-0-	258	1	3461	2	Y	19	19	1	14	8	14
							21	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	960	1	12865	2	Y	29	16	1	3	8	39
							32	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	55	-0-	-10733	-0-	1	1	21	2	N	30	5	1			100
							33	9									
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-					-0-

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
01	9238	X	5875	-0-	-3363	-0-	406	1	5428	2	N	37	26	1	15	8	40
							41	9									
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

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
01	6789	X	5834	-0-	-955	-0-	606	1	5216	2	Y	11	5	8			53
							12	9									
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									

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
01	10726	X	10725	-0-	-1	-0-	10660	2	65	9	N	59	4	8			407
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	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					135

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11953	3	107	9	N	97					229
*08	11687	X	10496	-0-	-1191	-0-	10405	3	91	9	N	83					312
*09	11310	X	9906	-0-	-1404	-0-	9859	3	47	9	N	43	190	1			165
*10	11997	X	10776	-0-	-1221	-0-	10724	3	52	9	N	47					212
*11	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11749	3	100	9	N	91	191	1			112
*12	11997	X	10770	-0-	-1227	-0-	10628	3	142	9	N	129					241
01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11661	2	106	9	N	96	181	1	6	8	150
*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	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					150

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
01	28868	X	28868	-0-	-0-	-0-	1391	1	27361	2	N	105	3	8			154
							116	9									
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	NO RPT	-0-	-25710	-0-					N	NO RPT					112

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
01	14136	X	13745	-0-	-391	-0-	1435	1	12028	2	N	256	194	1			297
							282	9									
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	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					129

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
01	12958	X	11290	-0-	-1668	-0-	581	1	10663	2	Y	42	35	1			47
							46	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8562	-0-		-1234	-0-	441	1	8098	2	Y	21	18	1			23
								23	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17590	-0-		-1072	-0-	906	1	16622	2	Y	56	46	1			62
								62	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	64	-0-		-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10056	X	10056	-0-		-0-	-0-	519	1	9525	2	Y	11	9	1			12
								12	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
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									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

01	10292	X	8018	-0-	-2274	-0-	271	1	7747	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

01	1147	X	264	-0-	-883	-0-	13	1	238	2	Y	12	10	1	2	8	12
							13	9									
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

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	172	1	4920	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

01	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	414	1	11825	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

01	10075	X	8495	-0-	-1580	-0-	439	1	8048	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

01	10788	X	10003	-0-	-785	-0-	339	1	9664	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	116					222
							128	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

01	11966	X	11781	-0-	-185	-0-	399	1	11380	2	Y	2					4
							2	9									
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									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

01	13175	X	11291	-0-	-1884	-0-	328	1	10941	2	Y	20	15	1			20
							22	9									
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									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

01	3317	X	1153	-0-	-2164	-0-	70	1	1082	3	N	1	1	5	1	8	70
							1	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15652	-0-	-716	-0-	947	1	14544	2	Y	146	139	1			100
							161	9									
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									

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
01	16089	X	12478	-0-	-3611	-0-	744	1	11425	2	Y	281	259	1			190
							309	9									
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									

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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
01	9517	X	8897	-0-	-620	-0-	258	1	8604	2	Y	32	24	1			32
							35	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	458	-0-	-162	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	47	1	1340	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17353	2	183	9	Y	166	137	1			186
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

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1898	-0-	-1171	-0-	1836	2	62	9	Y	56	44	1			62
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

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	16421	-0-	-5217	-0-	993	1	15254	2	Y	158	147	1			107
							174	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13718	-0-	-1224	-0-	826	1	12694	2	Y	180	172	1			121
							198	9									
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									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	211	1	3878	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	239	1	7962	2	Y	136	104	1			135
							150	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6722	-0-		-563	-0-		228	1	6492	2	Y	2					3
									2	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	21488	-0-		-832	-0-		1108	1	20334	2	Y	42	36	1			47
									46	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6000	-0-		-944	-0-		203	1	5795	2	Y	2					3
									2	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11747	-0-		-1800	-0-		340	1	11346	2	Y	55	42	1			55
									61	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7285	X	5985	-0-	-1300	-0-	203	1	5782	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

01	13113	X	12242	-0-	-871	-0-	632	1	11602	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
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									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

01	6417	X	5434	-0-	-983	-0-	184	1	5250	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

01	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	529	1	9714	2	Y	14	13	1			16
							15	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

01	3100 N	3100	-0-	-0-	389	186	1	2856	2	Y	53	47	1			35
						58	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

01	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	388	1	7122	2	Y	7	6	1			8
						8	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	138	1	2541	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1891	X	832	-0-	-1059	-0-	24	1	808	2	Y	-0-	4	1			6
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									

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
01	12803	X	11398	-0-	-1405	-0-	386	1	11003	2	Y	8					16
							9	9									
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									

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
01	2325	X	1239	-0-	-1086	-0-	70	1	1169	3	N	-0-					79
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									

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
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	30	28	1			32
							33	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

01	930	N	449	-0-	-481	-0-	21	1	419	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
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									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
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									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	20	1	396	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
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									

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

01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	458	1	545	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	811	1	964	2	Y	13					117
							14	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

01	806 N	615	-0-	-191	-0-	24	1	572	3	Y	17	17	1			8
						19	9									
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	15	1	251	3	Y	15	15	1			8
						17	9									
03	DLQ G-10	423	-0-	423	706	16	1	382	3	Y	23	21	1			10
						25	9									
04	DLQ G-10	466	-0-	466	1172	18	1	433	3	Y	14	18	1			6
						15	9									
05	DLQ G-10	452	-0-	452	1624	17	1	415	3	Y	18	17	1			7
						20	9									
*06	900 N	632	-0-	-268	1356	26	1	587	3	Y	17	17	1			7
						19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	91	1	2144	3	Y	34	19	1			16
							37	9									
02	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	1824	105	1	1685	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	DLQ	G-10	2924	-0-	2924	4748	120	1	2772	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
04	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	7450	108	1	2573	3	Y	19	24	1			8
							21	9									
05	DLQ	G-10	3157	-0-	3157	10607	126	1	3003	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
*06	900	N	3622	-0-	2722	13329	153	1	3445	3	Y	22	23	1			9
							24	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1081	63	1	1018	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	3046	80	1	1851	3	Y	31	17	1			14
							34	9									
04	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	5468	96	1	2305	3	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	DLQ	G-10	3741	-0-	3741	9209	149	1	3563	3	Y	26	24	1			10
							29	9									
*06	13019	X	3810	-0-	-9209	-0-	161	1	3624	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. (I) GAS LIFT(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-

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
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	131	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	2317	135	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2938	-0-	2938	5255	122	1	2792	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
04	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	7765	100	1	2395	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	DLQ	G-10	2837	-0-	2837	10602	113	1	2704	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
*06	13176	X	2574	-0-	-10602	-0-	109	1	2447	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
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	DLQ	G-10	1675	-0-	1675	1675	97	1	1568	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	3977	96	1	2195	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	DLQ	G-10	2253	-0-	2253	6230	89	1	2156	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	DLQ	G-10	2294	-0-	2294	8524	90	1	2175	3	Y	26	19	1			10
							29	9									
*06	900	N	2047	-0-	1147	9671	85	1	1934	3	Y	25	25	1			10
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2250	2	20	9	Y	18	24	1	1	5	5
*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-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	65	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1565	-0-	1565	2684	66	1	1499	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	3951	50	1	1217	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1350	-0-	1350	5301	52	1	1263	3	Y	32	20	1			12
							35	9									
*06	900	N	1071	-0-	171	5472	44	1	995	3	Y	29	29	1			12
							32	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1382	2	17	9	Y	15	20	1	1	5	4
*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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	63	1	1553	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
02	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	114	1	1841	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		2461	-0-	2461	4430	99	1	2296	3	Y	60	40	1			27
							66	9									
04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	7203	110	1	2620	3	Y	39	50	1			16
							43	9									
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	10384	123	1	2952	3	Y	96	75	1			37
							106	9									
*06	13258	X	2874	-0-	-10384	-0-	118	1	2661	3	Y	86	87	1			36
							95	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2791	2	45	9	Y	41	53	1	2	5	12
*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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1575	-0-	-626	-0-	67	1	1491	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	40	1	651	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		1361	-0-	1361	2066	55	1	1291	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4672	104	1	2492	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	DLQ G-10		1783	-0-	1783	6455	70	1	1696	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
*06	8883	X	2428	-0-	-6455	-0-	103	1	2310	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	116	113	1			54
							128	9									
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	418	N	85	-0-	-333	-0-	3	1	61	3	Y	19	11	1			8
							21	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	80	1	1296	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1993	-0-	1993	3369	82	1	1911	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	5218	74	1	1775	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1797	-0-	1797	7015	71	1	1709	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
*06	900	N	1555	-0-	655	7670	65	1	1477	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3037	2	17	9	Y	15	15	1	1	5	4
*02	DLQ G-10		4453	-0-	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

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	71	1	1660	3	Y	45	44	1			21
							50	9									
02	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	61	1	997	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	DLQ G-10		1659	-0-	1659	2759	66	1	1548	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
04	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4510	69	1	1652	3	Y	27	34	1			11
							30	9									
05	DLQ G-10		1733	-0-	1733	6243	69	1	1655	3	Y	8	16	1			3
							9	9									
*06	900	N	1508	-0-	608	6851	63	1	1436	3	Y	8	8	1			3
							9	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 #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	132	1	3073	3	Y	71	69	1			33
							78	9									
02	DLQ G-10		1942	-0-	1942	1942	110	1	1766	3	Y	60	60	1			33
							66	9									
03	DLQ G-10		2753	-0-	2753	4695	112	1	2569	3	Y	65	69	1			29
							72	9									
04	DLQ G-10		2853	-0-	2853	7548	113	1	2696	3	Y	40	52	1			17
							44	9									
05	DLQ G-10		3408	-0-	3408	10956	133	1	3188	3	Y	79	66	1			30
							87	9									
*06	13474	X	2518	-0-	-10956	-0-	104	1	2337	3	Y	70	71	1			29
							77	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	139	1	3166	3	Y	49	48	1			23
							54	9									
02	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	134	1	2161	3	Y	42	42	1			23
							46	9									
03	DLQ G-10		3235	-0-	3235	5576	132	1	3053	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		3193	-0-	3193	8769	127	1	3034	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		3286	-0-	3286	12055	129	1	3082	3	Y	68	54	1			26
							75	9									
*06	15042	X	2987	-0-	-12055	-0-	124	1	2795	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
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	Y	17	22	1	1	5	5
*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

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	C M	COND PROD	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	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
01	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	95	1	2187	3	Y	34	34	1			16
							37	9									
02	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	95	1	1530	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	DLQ G-10		2568	-0-	2568	4227	106	1	2428	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
04	DLQ G-10		2466	-0-	2466	6693	98	1	2345	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
05	DLQ G-10		2551	-0-	2551	9244	102	1	2428	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
*06	11904	X	2660	-0-	-9244	-0-	112	1	2528	3	Y	18	18	1			7
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	18	1	1 5		4
*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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3029	2	3	9	Y	3	4	1			1
*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

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

01	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	1985	2	28	9	Y	25	34	1	1 5		7
*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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2125	2	33	9	Y	30	39	1	2 5		8
*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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1810	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	71	1	1150	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	DLQ G-10		1660	-0-	1660	2885	68	1	1588	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	4630	69	1	1661	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
05	DLQ G-10		1602	-0-	1602	6232	63	1	1519	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
*06	900	N	1379	-0-	479	6711	57	1	1303	3	Y	17	17	1			7
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		79	-0-	79	137	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	207	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	312	4	1	89	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
*06	346	N	34	-0-	-312	-0-	1	1	22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	3	Y	39	39	1			18
							43	9									
02	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	57	1	929	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2322	53	1	1207	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3686	53	1	1286	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5179	58	1	1389	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
*06	900	N	1305	-0-	405	5584	53	1	1209	3	Y	39	39	1			16
							43	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2846	3	Y	47	46	1			22
							52	9									
02	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	111	1	1799	3	Y	39	39	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		2942	-0-	2942	4895	121	1	2775	3	Y	42	45	1			19
							46	9									
04	DLQ G-10		3081	-0-	3081	7976	122	1	2929	3	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	DLQ G-10		3018	-0-	3018	10994	120	1	2868	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
*06	13848	X	2854	-0-	-10994	-0-	120	1	2706	3	Y	25	25	1			10
							28	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	3616	2	20	9	Y	18	23	1	1	5	5
*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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	49	1	1153	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		765	-0-	765	765	44	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1637	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2827	47	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	4036	47	1	1133	3	Y	26	16	1			10
							29	9									
*06	900	N	1363	-0-	463	4499	56	1	1282	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	13	29	1			6
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	3	1	47	3	Y	42	25	1			23
							46	9									
03	DLQ G-10		152	-0-	152	248	4	1	98	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		144	-0-	144	392	4	1	108	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		72	-0-	72	464	3	1	63	3	Y	5	15	1			2
							6	9									
*06	663	N	199	-0-	-464	-0-	8	1	185	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
01	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	126	1	2919	3	Y	45	44	1			21
							50	9									
02	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	113	1	1828	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	DLQ G-10		3106	-0-	3106	5089	128	1	2933	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	7882	111	1	2653	3	Y	26	33	1			11
							29	9									
05	DLQ G-10		2855	-0-	2855	10737	113	1	2690	3	Y	47	40	1			18
							52	9									
*06	13605	X	2868	-0-	-10737	-0-	120	1	2701	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	126	1	2898	3	Y	30	30	1			14
							33	9									
02	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	126	1	2035	3	Y	26	26	1			14
							29	9									
03	DLQ G-10		2861	-0-	2861	5051	118	1	2712	3	Y	28	30	1			12
							31	9									
04	DLQ G-10		2769	-0-	2769	7820	110	1	2639	3	Y	18	23	1			7
							20	9									
05	DLQ G-10		2558	-0-	2558	10378	102	1	2437	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
*06	13157	X	2779	-0-	-10378	-0-	117	1	2645	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	120	1	2755	3	Y	39	38	1			18
							43	9									
02	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	116	1	1865	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03	DLQ G-10		2597	-0-	2597	4615	106	1	2452	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		2912	-0-	2912	7527	116	1	2771	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ G-10		2832	-0-	2832	10359	113	1	2687	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
*06	12747	X	2388	-0-	-10359	-0-	101	1	2258	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	64	1	1476	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
02	DLQ G-10		857	-0-	857	857	48	1	787	3	Y	20	19	1			11
							22	9									
03	DLQ G-10		1896	-0-	1896	2753	76	1	1798	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	4671	76	1	1828	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
05	DLQ G-10		1844	-0-	1844	6515	72	1	1729	3	Y	39	29	1			15
							43	9									
*06	900	N	1517	-0-	617	7132	62	1	1418	3	Y	34	35	1			14
							37	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	117	1	2661	3	Y	33	32	1			15
							36	9									
02	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	109	1	1761	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
03	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4507	107	1	2468	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		2462	-0-	2462	6969	98	1	2343	3	Y	19	24	1			8
							21	9									
05	DLQ G-10		2601	-0-	2601	9570	104	1	2471	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
*06	12016	X	2446	-0-	-9570	-0-	103	1	2319	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

01	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	43	1	973	3	N	-0-					-0-
02	725	X	418	-0-	-307	-0-	24	1	394	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	314	-0-	-676	-0-	12	1	282	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

01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	88	1	1971	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	73	1	1180	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3038	73	1	1683	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	4868	72	1	1747	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6868	79	1	1898	3	Y	21	17	1			8
							23	9									
*06	900	N	1784	-0-	884	7752	74	1	1688	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

01	5487	X	4084	-0-	-1403	-0-	3966	2	118	9	Y	107	140	1	6	5	30
*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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	DLQ G-10		729	-0-	729	729	42	1	680	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	DLQ G-10		986	-0-	986	1715	40	1	938	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	DLQ G-10		800	-0-	800	2515	32	1	764	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	DLQ G-10		672	-0-	672	3187	27	1	645	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	900	N	567	-0-	-333	2854	24	1	543	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	343	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		632	-0-	632	975	26	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		933	-0-	933	1908	37	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3011	44	1	1047	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
*06	900	N	1221	-0-	321	3332	51	1	1159	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
02	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	69	1	1126	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
03	DLQ G-10		1562	-0-	1562	2781	64	1	1473	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4386	63	1	1525	3	Y	15	19	1			6
							17	9									
05	DLQ G-10		1538	-0-	1538	5924	61	1	1477	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	900	N	1690	-0-	790	6714	71	1	1619	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4055	2	35	9	Y	32	41	1	2	5	9
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	1	1	15	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
03	DLQ	G-10	56	-0-	56	97	1	1	29	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
04	DLQ	G-10	124	-0-	124	221	4	1	102	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	254	1	1	19	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
*06	290	N	36	-0-	-254	-0-	1	1	23	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	168	1	3915	3	Y	39	39	1			18
							43	9									
02	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	2826	162	1	2627	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03	DLQ	G-10	3724	-0-	3724	6550	151	1	3534	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ	G-10	3979	-0-	3979	10529	158	1	3796	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ	G-10	3741	-0-	3741	14270	148	1	3550	3	Y	39	34	1			15
							43	9									
*06	17861	X	3591	-0-	-14270	-0-	151	1	3400	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	140	1	3296	3	Y	50	49	1			23
							55	9									
02	DLQ	G-10	2796	-0-	2796	2796	160	1	2590	3	Y	42	42	1			23
							46	9									
03	DLQ	G-10	3535	-0-	3535	6331	145	1	3340	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ	G-10	3726	-0-	3726	10057	148	1	3546	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ	G-10	3854	-0-	3854	13911	153	1	3670	3	Y	28	29	1			11
							31	9									
*06	17319	X	3408	-0-	-13911	-0-	144	1	3236	3	Y	25	25	1			11
							28	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	123	1	2787	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
02	DLQ	G-10	1887	-0-	1887	1887	108	1	1745	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	4484	108	1	2455	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
04	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	7202	108	1	2587	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
05	DLQ	G-10	2732	-0-	2732	9934	109	1	2598	3	Y	23	23	1			9
							25	9									
*06	12226	X	2292	-0-	-9934	-0-	97	1	2172	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
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

01	20119	X	17863	-0-	-2256	-0-	722	1	16888	3	Y	230	225	1			107
							253	9									
02	DLQ G-10		12226	-0-	12226	12226	700	1	11311	3	Y	195	194	1			108
							215	9									
03	DLQ G-10		17167	-0-	17167	29393	705	1	16232	3	Y	209	223	1			94
							230	9									
04	DLQ G-10		16157	-0-	16157	45550	640	1	15372	3	Y	132	170	1			56
							145	9									
05	DLQ G-10		16901	-0-	16901	62451	672	1	16088	3	Y	128	135	1			49
							141	9									
*06	78202	X	15751	-0-	-62451	-0-	663	1	14961	3	Y	115	116	1			48
							127	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

01	930	N	754	-0-	-176	-0-	748	2	6	9	N	5					85
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	85	1	4405	2	Y	47	51	1			26
							52	9									
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	65	1	3942	2	Y	42	44	1			24
							46	9									
03	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	72	1	3902	2	Y	43	46	1			21
							47	9									
04	4080	X	4075	-0-	-5	-0-	88	1	3940	2	Y	43	41	1			23
							47	9									
05	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	98	1	969	2	Y	37	35	1			25
							41	9									
06	4080	X	3448	-0-	-632	-0-	91	1	3324	2	Y	30	34	1			21
							33	9									

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
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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	60 37	1 9	3103	2	Y	34	36	1			19
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	45 31	1 9	2713	2	Y	28	31	1			16
03	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	34 33	1 9	1862	2	Y	30	31	1			15
04	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	38 33	1 9	1694	2	Y	30	29	1			16
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	41 10	1 9	403	2	Y	9	15	1			10
06	2460	X	1682	-0-	-778	-0-	45 17	1 9	1620	2	Y	15	15	1			10

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	46 28	1 9	2375	2	Y	25	27	1			14
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	2255	2	Y	24	24	1			14
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	41 26	1 9	2223	2	Y	24	26	1			12
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	52 28	1 9	2337	2	Y	25	24	1			13
05	1953	X	688	-0-	-1265	-0-	61 25	1 9	602	2	Y	23	21	1			15
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	64 23	1 9	2315	2	Y	21	21	1			15

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

01	2232	N	1393	-0-	-839	-0-	26 15	1 9	1352	2	Y	14	17	1			8
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	1310	2	Y	14	14	1			8
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	1166	2	Y	14	15	1			7
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	1699	2	Y	15	14	1			8
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	29 13	1 9	284	2	Y	12	13	1			7
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	1892	2	Y	17	12	1			12

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
01	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	40	1	2083	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
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									

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	51	1	2660	2	Y	29	30	1			16
							32	9									
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									

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
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	29	1	1531	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

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
01	2635	X	2128	-0-	-507	-0-	40	1	2064	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
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									

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	29	1	1510	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1840	-0-		-144	-0-	34 22	1 9	1784	2	Y	20	21	1			11
02	1943	X	1802	-0-		-141	-0-	29 20	1 9	1753	2	Y	18	18	1			11
03	1922	X	1738	-0-		-184	-0-	31 21	1 9	1686	2	Y	19	20	1			10
04	1860	X	1833	-0-		-27	-0-	40 20	1 9	1773	2	Y	18	18	1			10
05	1922	X	512	-0-		-1410	-0-	45 19	1 9	448	2	Y	17	16	1			11
*06	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	48 18	1 9	1733	2	Y	16	16	1			11

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-	34 22	1 9	1792	2	Y	20	21	1			11
02	1508	X	1476	-0-		-32	-0-	24 17	1 9	1435	2	Y	15	17	1			9
03	1612	X	1478	-0-		-134	-0-	26 18	1 9	1434	2	Y	16	17	1			8
04	1560	X	1406	-0-		-154	-0-	30 17	1 9	1359	2	Y	15	15	1			8
05	1612	X	422	-0-		-1190	-0-	37 15	1 9	370	2	Y	14	13	1			9
06	1440	N	1395	-0-		-45	-0-	37 13	1 9	1345	2	Y	12	13	1			8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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	1 9	15	2	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	77	-0-		-13	-0-	2 1	1 9	74	2	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-		-0-	-0-	17 10	1 9	881	2	Y	9	10	1			5
02	786	N	786	-0-		-0-	-0-	13 10	1 9	763	2	Y	9	9	1			5
03	714	N	714	-0-		-0-	-0-	13 9	1 9	692	2	Y	8	9	1			4
04	846	N	846	-0-		-0-	-0-	18 10	1 9	818	2	Y	9	8	1			5
05	403	N	218	-0-		-185	-0-	19 8	1 9	191	2	Y	7	7	1			5
*06	902	N	902	-0-		-0-	-0-	24 8	1 9	870	2	Y	7	7	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
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									

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
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
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									

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
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
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-

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
01	1550	X	24	-0-	-1526	-0-	24	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2334	-0-	-2161	-0-	43	1	2263	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

01	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	38	1	1967	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
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									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	25	1	1306	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	49	1	2576	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
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									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

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-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	24	1	1242	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	14	1	704	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

01	3100	N	1610	-0-	-1490	1850	30 18	1 9	1562	2	Y	16	16	1			9
02	2598	N	748	-0-	-1850	-0-	12 9	1 9	727	2	Y	8	13	1			4
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	1357	2	Y	8	8	1			4
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	776	2	Y	8	8	1			4
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	48 20	1 9	472	2	Y	18	10	1			12
*06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	59 22	1 9	2140	2	Y	20	18	1			14

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	699	2	Y	8	6	1			4
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	891	2	Y	9	8	1			5
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	708	2	Y	10	10	1			5
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	807	2	Y	9	9	1			5
05	992	N	215	-0-	-777	-0-	19 8	1 9	188	2	Y	7	7	1			5
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	18 7	1 9	671	2	Y	6	7	1			4

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

01	3100	N	1075	-0-	-2025	708	49 53	1 9	973	2	Y	48	31	1			19
02	1840	N	1132	-0-	-708	-0-	22 43	1 9	1067	2	Y	39	47	1			11
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50 50	1 9	1092	2	Y	45	45	1			11
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71 47	1 9	1420	2	Y	43	32	1			22
05	1209	N	120	-0-	-1089	-0-	73	1	47	9	Y	43	46	1			19
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64 41	1 9	1151	2	Y	37	44	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	30	1	1564	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	53	1	2743	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
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									

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
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									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 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
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	32	1	1675	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
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									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	9	1	455	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	8	1	405	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	90	1	4700	2	Y	50	55	1			28
							55	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1703	-0-	-374	-0-	82	1	1621	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	36	1	1886	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	679	-0-	-220	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	178	1	3519	2	Y	-0-	10	1			-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	N	2806	-0-	-36	-0-	52	1	2722	2	Y	29	32	1			16
							32	9									
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	49	1	2536	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
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									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	13	1	689	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
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									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1295	-0-	-937	-0-	119	1	1176	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	2	Y	24	19	1			10
							26	9									
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	18	1	947	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

01	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	92	1	1816	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	47	1	2471	2	Y	26	28	1			15
							29	9									
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									

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
01	3100	N	1171	-0-	-1929	303	22	1	1136	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

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-

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
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	28	1	1474	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
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									

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
01	3100	N	964	-0-	-2136	999	18	1	935	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
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									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

01	14B2 EXT		11	-0-	11	16	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	16	1	809	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	23	1	1222	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
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									

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
01	2154	N	934	-0-	-1220	-0-	17	1	906	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
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									

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
01	2015	X	1394	-0-	-621	-0-	67	1	1313	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
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									

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
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	43	1	2230	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
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									

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
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	129	1	1278	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-		-0-	-0-	9	1	492	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
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									

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	29	1	1506	2	Y	16	19	1			9
								18	9									
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									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1535	-0-		-1565	2832	74	1	1461	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-		-25	-0-	2	1	127	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
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-

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
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

01	3720	X	2063	-0-	-1657	-0-	99	1	1964	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

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-

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
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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

01	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	42	1	2169	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

01	2573	X	2106	-0-	-467	-0-	101	1	1987	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	35	1	1826	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
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									

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	27	1	1414	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
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									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

01	3100	N	1086	-0-	-2014	1179	52	1	1034	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	3	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

01	1736	X	483	-0-	-1253	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2139	X	1302	-0-	-837	-0-	62	1	1220	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
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									

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
01	2201	X	1358	-0-	-843	-0-	125	1	1233	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	434	N	196	-0-	-238	-0-	4	1	190	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	13	1	678	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
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									

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
01	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	47	1	2436	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
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									

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
01	1643	X	1038	-0-	-605	-0-	92	1	912	2	Y	31	26	1			9
							34	9									
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									

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
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	36	1	1854	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
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									

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
01	3565	X	2405	-0-	-1160	-0-	45	1	2332	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

01	DLQ G-10		-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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

01	2883	X	2099	-0-	-784	-0-	39	1	2036	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
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									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

01	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	99	1	1960	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	19	1	980	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	29	1	1509	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

01	806	N	662	-0-	-144	-0-	12	1	642	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
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									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

01	2325	X	2309	-0-	-16	-0-	43	1	2240	2	Y	24	26	1			13
							26	9									
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									

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
01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	33	1	1728	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
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									

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
01	2356	X	1409	-0-	-947	-0-	67	1	1317	2	Y	23	24	1			33
							25	9									
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									

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
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	100	1	1972	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
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-

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
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	Y	-0-	8	1			-0-
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									

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
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	77	1	763	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	18	1	919	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
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									

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
01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	104	1	1030	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
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									

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
01	1452	N	351	-0-	-1101	-0-	17	1	327	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	52	1	2733	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
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									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	21	1	1073	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1723	-0-	-509	-0-	155	1	1534	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	129	1	1277	2	Y	18	14	1			8
							20	9									
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									

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
01	1891	X	1880	-0-	-11	-0-	35	1	1824	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
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									

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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	24	1	1261	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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									

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
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	35	1	1797	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
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									

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
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
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									

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
01	3720	X	1798	-0-	-1922	-0-	163	1	1613	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
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									

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
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	19	1	1011	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
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									

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
01	2077	X	1099	-0-	-978	-0-	101	1	998	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1			6
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

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
01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2030	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
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									

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
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	35	1	1819	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
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									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

01	2480	X	1389	-0-	-1091	-0-	124	1	1225	2	Y	36	27	1			16
							40	9									
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									

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	37	1	1913	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
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									

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

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
01	1922	X	1648	-0-	-274	-0-	31	1	1597	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
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									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

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
01	2976	X	1835	-0-	-1141	-0-	165	1	1631	2	Y	35	26	1			16
							39	9									
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									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

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
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	19	1	1006	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
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									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

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
01	2108	X	1760	-0-	-348	-0-	82	1	1625	2	Y	48	33	1			19
							53	9									
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									

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
01	882	N	445	-0-	-437	-0-	8	1	431	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
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									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

01	3255	X	2305	-0-	-950	-0-	108	1	2124	2	Y	66	58	1			66
							73	9									
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									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
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									

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
01	1085	N	712	-0-	-373	-0-	13	1	690	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
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									

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
01	3100	N	1400	-0-	-1700	191	26	1	1359	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
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									

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
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2017	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	3100	N	1487	-0-	-1613	1886	71	1	1394	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
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									

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
01	2480	X	1761	-0-	-719	-0-	85	1	1676	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
01	1705	X	1628	-0-	-77	-0-	77	1	1526	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
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									

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
01	2883	X	1876	-0-	-1007	-0-	88	1	1730	2	Y	53	49	1			54
							58	9									
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									

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
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	102	1	2024	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	3100	N	1492	-0-	-1608	1926	28	1	1446	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1770	-0-	-1330	3554	85	1	1671	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	557	-0-	-435	-0-	10	1	540	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
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									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1151	-0-	-1329	-0-	106	1	1045	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1140	-0-	-1402	-0-	21	1	1106	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
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									

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
01	1713	N	1173	-0-	-540	-0-	56	1	1111	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	78	1	1540	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

01	2201	X	1701	-0-	-500	-0-	82	1	1611	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

01	3100	N	1636	-0-	-1464	2811	79	1	1557	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

01	2294	X	1917	-0-	-377	-0-	92	1	1825	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	3100	N	1229	-0-	-1871	804	58	1	1154	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
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									

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
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	46	1	2380	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
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									

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
01	1418	N	1122	-0-	-296	-0-	53	1	1045	2	Y	22	21	1			28
							24	9									
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									

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
01	3100	N	1558	-0-	-1542	2299	74	1	1462	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
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									

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
01	3348	X	1718	-0-	-1630	-0-	82	1	1628	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
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									

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
01	682	N	414	-0-	-268	-0-	8	1	402	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
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									

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
01	3100	N	1570	-0-	-1530	2558	29	1	1523	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

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
01	1673	N	895	-0-	-778	-0-	17	1	868	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	9	1	459	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
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									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	33	1	1713	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
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									

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	15	1	787	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
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									

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	34	1	1754	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
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									

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
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	Y	23	12	1			13
							25	9									
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									

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
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
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									

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
01	2480	X	1372	-0-	-1108	-0-	124	1	1224	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
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									

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
01	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	25	1	1298	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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									

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
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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

01	3100	N	1433	-0-	-1667	1668	68 19	1 9	1346	2	Y	17	13	1			7
02	2900	N	1252	-0-	-1648	20	25 14	1 9	1213	2	Y	13	16	1			4
03	1340	N	1320	-0-	-20	-0-	57 17	1 9	1246	2	Y	15	15	1			4
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	62 17	1 9	1247	2	Y	15	11	1			8
05	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	71	1	17	9	Y	15	16	1			7
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	1224	2	Y	12	15	1			4

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

01	2971	N	1207	-0-	-1764	-0-	57 17	1 9	1133	2	Y	15	11	1			6
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	1078	2	Y	12	15	1			3
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	37 17	1 9	807	2	Y	15	14	1			4
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	39 14	1 9	788	2	Y	13	10	1			7
05	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	54	1	15	9	Y	14	15	1			6
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	958	2	Y	12	14	1			4

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

01	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

01	2263	X	1822	-0-	-441	-0-	34 21	1 9	1767	2	Y	19	21	1			11
02	1972	X	1860	-0-	-112	-0-	30 21	1 9	1809	2	Y	19	19	1			11
03	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	29 22	1 9	1592	2	Y	20	21	1			10
04	2010	X	1731	-0-	-279	-0-	37 22	1 9	1672	2	Y	20	19	1			11
05	1984	X	450	-0-	-1534	-0-	40 15	1 9	395	2	Y	14	15	1			10
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	56 20	1 9	2050	2	Y	18	15	1			13

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1545	-0-		-1555	375	29	1	1497	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
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									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

01	1565	X	1565	-0-		-0-	-0-	140	1	1382	2	Y	39	36	1			6
								43	9									
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									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

01	1767	X	1750	-0-		-17	-0-	83	1	1648	2	Y	17	14	1			7
								19	9									
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									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

01	1767	X	1137	-0-		-630	-0-	101	1	995	2	Y	37	28	1			17
								41	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1842	-0-	-483	-0-	34	1	1787	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	25	1	1292	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	19	1	997	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2419	-0-	-1921	-0-	217	1	2147	2	Y	50	39	1			20
							55	9									
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									

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
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
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									

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	66	1	3435	2	Y	37	39	1			21
							41	9									
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									

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
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	718	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
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									

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
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	40	1	2089	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
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									

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
01	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	25	1	1328	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
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									

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
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	2211	2	Y	73	62	1			70
							80	9									
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									

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
01	3100	N	1555	-0-	-1545	2445	29	1	1508	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

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
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	35	1	1825	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
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									

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
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	98	1	1938	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
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									

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
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	46	1	2382	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
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									

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
01	2232	X	2223	-0-	-9	-0-	41	1	2156	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	28	1	1453	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1267	-0-	-1430	-0-	24	1	1229	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1213	-0-	-1887	771	23	1	1176	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	47	1	2429	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
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									

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
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	56	1	2908	2	Y	31	38	1			17
							34	9									
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									

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
01	3100	N	1136	-0-	-1964	554	21	1	1102	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
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									

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
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	34	1	1757	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
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									

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
01	3100	N	1456	-0-	-1644	2204	27	1	1412	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	26	1	1379	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
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									

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	42	1	2195	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1948	-0-	-656	-0-	94	1	1852	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
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									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	40	1	2065	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
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									

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
01	3100	N	1120	-0-	-1980	704	54	1	1066	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	30	1	1552	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
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									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

01	3100	N	2049	-0-	-1051	3372	97	1	1919	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
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									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	Y	41	29	1			18
							45	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1438	-0-		-1662	1711	27	1	1394	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-		-0-	-0-	15	1	791	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1371	-0-		-1729	1209	26	1	1328	2	Y	15	17	1			8
								17	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1401	-0-		-1699	1607	26	1	1360	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
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									

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
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	28	1	1459	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

01	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	43	1	2256	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
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									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

01	2635	X	1334	-0-	-1301	-0-	120	1	1183	2	Y	28	21	1			13
							31	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1771	-0-	-1143	-0-	161	1	1591	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
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									

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

01	403	N	303	-0-	-100	-0-	301	2	2	9	Y	2					31
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

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

01	465	N	353	-0-	-112	-0-	350	2	3	9	Y	3					45
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

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4					68
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

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

01	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	1430	2	23	9	N	21					180
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

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
01	558	X	503	-0-	-55	-0-	36	1	465	3	N	2	2	8			38
							2	9									
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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

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-

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
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

01	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	383	1	1699	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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

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

01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					75
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

01	1581	X	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
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-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	5					179
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	5					208

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					218
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	10					255

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

01	1798	N	1325	-0-	-473	-0-	121	1	1193	3	N	10	190	1			35
							11	9									
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

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

01	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	129	2	Y	34	3	8			57
							37	9									
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

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
01	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	84	1	1122	2	Y	41	4	1	3	8	80
							45	9									
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									

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	661	2	Y	9	168	1			28
							10	9									
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									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7					13
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

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	Y	5					11
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

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
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	Y	7	1	8			13
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

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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	N	-0-					128
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									

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
01	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	351	1	3475	2	N	54					219
							59	9									
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									

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
01	DLQ G-10		-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-

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
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-

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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					53
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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	992	N	7	-0-	-985	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

01	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3764	2	24	9	N	22					127
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

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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-

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
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

01	682	N	677	-0-	-5	-0-	629	2	48	9	N	44	184	1			44
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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	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

01	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	515	1	2838	2	N	100	160	1			70
							110	9									
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									

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
01	93	X	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	2	N	-0-					116
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					99
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

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	2	17	9	N	15					100
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

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					124
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

01	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	2	152	9	N	138	159	1	3	8	215
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

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	667	1	3903	2	N	3							21
							3	9											
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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	286	1	4248	2	N	6							48
							7	9											
*06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	904	1	3556	2	N	4							52
							4	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
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	321	1	1854	2	N	-0-					47
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									

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

01	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	213	1	1259	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

01	1395	X	370	-0-	-1025	-0-	55	1	315	2	N	-0-					149
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	43	1	255	2	N	-0-					130
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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

01	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	112	1	1336	3	N	29					79
							32	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	3	N	23					102
							25	9									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	N	30					132
							33	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1	1748	3	N	42					174
							46	9									
05	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	151	1	1463	3	N	12	160	1			26
							13	9									
06	2010	N	1550	-0-	-460	-0-	167	1	1355	3	N	25					51
							28	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	111	1	1771	3	N	47					129
							52	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	345	1	1629	3	N	48					177
							53	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	3	N	84	184	1			77
							92	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	359	1	1654	2	N	50					127
							55	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	367	1	1763	3	N	48					175
							53	9									
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	358	1	1683	2	N	39	182	1			32
							43	9									

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1831	3	58	9	N	53					175
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

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
01	7161	#	6525	-0-	-636	-0-	6393	3	132	9	N	120					180
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

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

*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	75	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
*08	124	N	98	-0-	-26	-0-	2	1	56	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*09	120	N	65	-0-	-55	-0-	1	1	24	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	124	N	75	-0-	-49	-0-	14	3	61	9	Y	55	51	1			4
*11	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	4	1			-0-
*12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1321	3	34	9	N	31					136
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*07	124	N	58	-0-	-66	-0-	37	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*08	155	N	75	-0-	-80	-0-	1	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	26	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	43121	X	36057	-0-	-7064	-0-	906	1	34685	3	Y	424	432	1			2
							466	9									
*08	42315	X	34358	-0-	-7957	-0-	1063	1	32878	3	Y	379	377	1			4
							417	9									
*09	39330	X	30250	-0-	-9080	-0-	29835	3	415	9	Y	377	377	1			4
*10	38688	X	30571	-0-	-8117	-0-	30180	3	391	9	Y	355	359	1			-0-
*11	37350	X	27019	-0-	-10331	-0-	26831	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
*12	36704	X	24941	-0-	-11763	-0-	24720	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
*01	34968	X	25836	-0-	-9132	-0-	25613	3	223	9	Y	203	203	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	28271	-0-	-2853	-0-	28085	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	30120	X	26254	-0-	-3866	-0-	26085	3	169	9	Y	154	154	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	58559	X	43555	-0-	-15004	-0-	1093	1	41828	3	Y	576	587	1			2
							634	9									
*08	52359	X	42696	-0-	-9663	-0-	856	1	41272	3	Y	516	513	1			5
							568	9									
*09	46740	X	40225	-0-	-6515	-0-	808	1	38854	3	Y	512	512	1			5
							563	9									
*10	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	1071	1	48254	3	Y	482	487	1			-0-
							530	9									
*11	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	1085	1	44436	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
*12	44330	X	42261	-0-	-2069	-0-	1152	1	40634	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
*01	47570	X	47570	-0-	-0-	-0-	1247	1	45843	3	Y	436	436	1			-0-
							480	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	44834	-0-	-2689	-0-	1357	1	43077	3	Y	364	364	1			-0-
							400	9									
06	45990	X	42641	-0-	-3349	-0-	1369	1	40851	3	Y	383	383	1			-0-
							421	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
*07	54157	X	39925	-0-	-14232	-0-	991	1	37973	3	Y	874	891	1			3
							961	9									
*08	54901	X	35922	-0-	-18979	-0-	1097	1	33965	3	Y	782	778	1			7
							860	9									
*09	53070	X	27483	-0-	-25587	-0-	26628	3	855	9	Y	777	776	1			8
*10	54839	X	15797	-0-	-39042	-0-	14993	3	804	9	Y	731	739	1			-0-
*11	51750	X	20461	-0-	-31289	-0-	19755	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
*12	42499	X	42499	-0-	-0-	-0-	42407	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
*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	33906	-0-	-3894	-0-	33842	3	64	9	Y	58	58	1			-0-

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

*07	81220	X	36992	-0-	-44228	-0-	35539	3	1453	9	N	1321	1347	1			5
*08	80879	X	37579	-0-	-43300	-0-	36279	3	1300	9	N	1182	1176	1			11
*09	65190	X	34825	-0-	-30365	-0-	33532	3	1293	9	N	1175	1174	1			12
*10	54901	X	46559	-0-	-8342	-0-	45343	3	1216	9	N	1105	1117	1			-0-
*11	48730	X	48730	-0-	-0-	-0-	47662	3	1068	9	N	971	971	1			-0-
*12	41996	X	41996	-0-	-0-	-0-	41638	3	358	9	N	325	325	1			-0-
*01	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	42132	3	361	9	N	328	328	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	37807	-0-	-4601	-0-	37253	3	554	9	N	504	504	1			-0-
*06	43655	X	43655	-0-	-0-	-0-	1200	1	41871	3	N	531	531	1			-0-
							584	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					19
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

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3					23
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5139	2	119	9	N	108	98	1			25
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

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
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	90 35	1 9	1561	2	N	32					52
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	1 9	1212	2	N	1	1	8			52
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	70 33	1 9	1258	2	N	30					82
06	1530	N	917	-0-	-613	-0-	46 24	1 9	847	2	N	22					104

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					10
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1488	2	97	9	Y	88	1	8			110
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

01	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
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-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

01	2387	N	1855	-0-	-532	-0-	589	1	1266	2	N	-0-					34
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

01	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			Y	-0-					35
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

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

01	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3249	2	1	9	N	1	69	1			47
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	N	28	111	1			24
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

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					26
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1941	2	84	9	N	76	72	1			27
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

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
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					88
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	589	1	2062	2	N	105	99	1			26
							116	9									
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			N	-0-					37
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

01	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1749	2	85	9	N	77	76	1			25
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

01	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					29
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

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	169	1	1544	2	N	-0-					39
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

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
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	175	1	1602	2	N	2	2	8			120
							2	9									
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

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
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	310	1	4399	2	N	-0-					29
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
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

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
01	1705	N	609	-0-	-1096	-0-	123	1	483	2	Y	3					72
							3	9									
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

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
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

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
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	235	1	924	2	Y	5					103
							6	9									
02	1508	N	932	-0-	-576	-0-	221	1	705	2	Y	5	27	1			81
							6	9									
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	207	1	833	2	Y	6					87
							7	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	244	1	933	2	Y	2					89
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	341	1	976	2	Y	6					95
							7	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	331	1	974	2	Y	3					98
							3	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					106
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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

01	775	N	222	-0-	-553	-0-	45	1	176	2	Y	1					155
							1	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	257	1	818	2	Y	5	12	1			148
							6	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	190	1	765	2	Y	5					153
							6	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	147	1	563	2	Y	2					155
							2	9									
05	1147	N	742	-0-	-405	-0-	191	1	548	2	Y	3					158
							3	9									
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	132	1	387	2	Y	1					159
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	850	1	3342	2	Y	20					198
							22	9									
02	3712	X	3464	-0-	-248	-0-	823	1	2623	2	Y	16	71	1			143
							18	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	774	1	3113	2	Y	23					166
							25	9									
04	4080	X	3804	-0-	-276	-0-	786	1	3009	2	Y	8					174
							9	9									
05	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	837	1	2395	2	Y	13					187
							14	9									
06	4080	X	3010	-0-	-1070	-0-	762	1	2240	2	Y	7					194
							8	9									

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
01	1829	N	296	-0-	-1533	-0-	74	1	222	2	N	-0-					84
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

01	1953	N	621	-0-	-1332	-0-	125	1	493	2	Y	3					61
							3	9									
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

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

*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2357					Y	-0-	1	1			-0-
*08	DLQ G-10		974	-0-	974	3331	30	1	890	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	3390	R	59	-0-	-3331	-0-	4	3	55	9	Y	50	49	1			1
*10	1302	#	277	-0-	-1025	-0-	7	1	262	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1080	#	123	-0-	-957	-0-	3	1	110	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*12	992	#	317	-0-	-675	-0-	8	1	296	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	992	#	292	-0-	-700	-0-	7	1	271	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*03	310	#	248	-0-	-62	-0-	7	1	228	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	300	#	263	-0-	-37	-0-	7	1	243	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	10	1	335	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*07	DLQ G-10		187	-0-	187	556	187	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		169	-0-	169	725	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
*09	904	R	179	-0-	-725	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*10	217	#	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					25
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									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	3			N	-0-					73
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
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

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1003	-0-	-950	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					378
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

01	806	N	719	-0-	-87	-0-	712	2	7	9	N	6					95
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	775	2	N	-0-					125

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	339	-0-	-188	-0-	17	1	319	3	Y	3					13
							3	9									
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

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	26	59	1			40
							29	9									
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

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
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	4					41
							4	9									
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

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
01	1426	X	869	-0-	-557	-0-	42	1	801	3	Y	24	11	1			27
							26	9									
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

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
01	2263	X	1396	-0-	-867	-0-	68	1	1276	3	Y	47	45	1			57
							52	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	31	57	1			44
							34	9									
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

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
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	116	1	2193	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
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									

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
01	2263	N	466	-0-	-1797	-0-	23	1	440	3	Y	3					71
							3	9									
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10215	-0-	-1689	-0-	636	1	9271	3	N	280	174	1	7	8	181
							308	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6327	-0-		-772	-0-	316	1	5971	3	N	36	2	8			145
								40	9									
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									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9085	-0-		-680	-0-	9049	3	36	9	N	33	176	1	2	8	68
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	962	-0-		-495	-0-	100	1	796	3	Y	60	168	1			58
								66	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-		-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-					58
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2582	-0-		-487	-0-	2560	2	22	9	N	20					122
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	2281	2			N	-0-					100
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
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-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2			N	-0-					80
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

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-					104
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

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					79
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

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	805	-0-	-869	-0-	805	2			N	-0-					25
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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			Y	-0-					22
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					25
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	815	-0-	-518	-0-	721	2	94	9	Y	85	126	1			27
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

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					117
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					22
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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			Y	-0-					103
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	719	-0-	-614	-0-	719	2			N	-0-					82
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					120
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					20
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					50
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2219	2	17	9	N	15					112
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

01	2294	N	1630	-0-	-664	-0-	1630	2			N	-0-					42
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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-					23
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

01	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					89
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5					69
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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

01	961	N	415	-0-	-546	-0-	415	2			N	-0-					27
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

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

01	930	N	893	-0-	-37	-0-	85	1	804	2	N	4					74
							4	9									
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					44
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					175
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	515	-0-	-322	-0-	515	2			N	-0-					120
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					139
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	1291	2			N	-0-					65
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

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
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					27
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

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
01	2108	N	855	-0-	-1253	-0-	855	2			N	-0-					124
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

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
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-					25
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	137	1	1293	2	N	15					54
							17	9									
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

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
01	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	247	1	2160	2	Y	25					76
							28	9									
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									

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
01	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	280	1	2454	2	Y	12					13
							13	9									
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									

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
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					25
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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2441	2	1	9	N	1					145
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

01	775	N	340	-0-	-435	-0-	338	2	2	9	Y	2					41
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					93
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					27
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					58
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	29650	-0-	-3582	-0-	29471	2	179	9	N	163	180	1	4	8	188
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

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	6393	2	266	9	N	242	184	1	2	8	273
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132060	X	101499	-0-	-30561	-0-	124	1	100376	2	N	908	908	1	11	8	182
							999	9									
02	113129	X	92970	-0-	-20159	-0-	116	1	91918	2	N	851	903	1	7	8	123
							936	9									
03	109120	X	94222	-0-	-14898	-0-	112	1	93299	2	N	737	720	1	7	8	133
							811	9									
04	105600	X	87512	-0-	-18088	-0-	120	1	86619	2	N	703	721	1	13	8	102
							773	9									
05	109120	X	86508	-0-	-22612	-0-	124	1	85613	2	N	701	536	1	35	8	232
							771	9									
06	98220	X	79255	-0-	-18965	-0-	120	1	78518	2	N	561	708	1	3	8	82
							617	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

01	175584	X	91848	-0-	-83736	-0-	90153	2	1695	9	N	1541	1619	1	116	8	91
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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	907	3	Y	11					28
							12	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		981	-0-	981	981	114	1	841	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	981					Y	NO RPT					8

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	37					37
							41	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
05	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	219	1	1619	3	Y	45	44	1			15
							50	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1888					Y	NO RPT					15

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	73	1	1958	3	Y	28					28
							31	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	232	1	1716	3	Y	48	43	1			16
							53	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2001					Y	NO RPT					16

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	Y	11					11
							12	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10		839	-0-	839	839	97	1	719	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	839					Y	NO RPT					7

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2332	-0-	-985	-0-	109	1	2186	3	Y	34					34
							37	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	236	1	1745	3	Y	49	45	1			16
							54	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2035					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		96	-0-	96	96	11	1	82	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	54	6	1	47	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	54					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	454	-0-	-445	-0-	18	1	428	3	Y	7					7
							8	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10		417	-0-	417	417	48	1	358	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	417					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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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-

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

01	10230 X	7665	-0-	-2565	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

01	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	34426	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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

01	1705	#	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					135
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

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

01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	561	2	32	9	N	29	158	1			45
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					149
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

01	3100	N	1565	-0-	-1535	2952	603	1	962	2	N	-0-					48
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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	3900	1	700	2	N	-0-					48

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

01	775	N	540	-0-	-235	-0-	208	1	332	2	N	-0-					30
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	250	1	75	2	N	10					50
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	N	12					112
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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					165
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

01	372	N	294	-0-	-78	-0-	260	3	34	9	Y	31	30	1			4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1372	3	61	9	Y	55	49	1			63
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	34	1	510	3	Y	40					53
							44	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					99
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

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
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	73	1	1083	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1457	N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	38	3	Y	17	59	1			17
							19	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	159	1	2314	3	Y	40					54
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					51

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	977	1	872	3	Y	-0-					91
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

01	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					45
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

01	992	N	399	-0-	-593	-0-	8	1	391	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	64	61	1			86
							70	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

01	2325	N	1606	-0-	-719	-0-	678	1	928	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	449	1	477	3	N	56					150
							62	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

01	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	833	-0-	-593	-0-	630	1	203	3	Y	-0-	92	1			32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	1152	1	2016	3	Y	181	291	1	1	8	180
							199	9									
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	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					196

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
01	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	1068	1	1668	3	Y	66	30	1			76
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	622	1	1266	3	Y	14					19
							15	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	682	N	67	-0-	-615	-0-	8	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	T. A.		138	-0-	138	343	16	1	122	3	Y	-0-					234
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	3	Y	-0-					153
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	96	75	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	49	1	381	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3224	X	1068	-0-	-2156	-0-	66	1	977	3	Y	23					163
							25	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

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
01	19065	X	16848	-0-	-2217	-0-	785	1	15722	3	Y	310	308	1	1	8	40
							341	9									
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	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	21018	X	18674	-0-	-2344	-0-	877	1	17552	3	Y	223	222	1			29
							245	9									
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	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	10850	X	9406	-0-	-1444	-0-	438	1	8764	3	Y	185	183	1			24
							204	9									
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	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	17236	X	14579	-0-	-2657	-0-	922	1	13392	3	Y	241	1	8			324
							265	9									
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	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					306

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
01	27032	X	19140	-0-	-7892	-0-	902	1	18058	3	Y	164	164	1			21
							180	9									
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	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	57598	X	47415	-0-	-10183	-0-	2224	1	44521	3	Y	609	607	1	1	8	78
							670	9									
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	NO RPT	-0-	-45900	-0-					Y	NO RPT					115

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	31155	X	22047	-0-	-9108	-0-	415	1	21260	3	Y	338	380	1			141
							372	9									
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	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					90

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
01	43617	X	30289	-0-	-13328	-0-	1433	1	28696	3	Y	145	132	1			165
							160	9									
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	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					231

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
01	74214	X	60018	-0-	-14196	-0-	1004	1	58506	3	Y	462	475	1	1	8	76
							508	9									
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	NO RPT	-0-	-58080	-0-					Y	NO RPT					119

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
01	45229	X	39271	-0-	-5958	-0-	38731	3	540	9	Y	491	504	1			82
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	NO RPT	-0-	-38010	-0-					Y	NO RPT					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	47213	X	36355	-0-	-10858	-0-	35744	3	611	9	Y	555	446	1			191
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	35190	X	NO RPT	-0-	-35190	-0-					Y	NO RPT					236

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
01	36022	X	26453	-0-	-9569	-0-	502	1	25734	3	Y	197	225	1			82
							217	9									
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	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					Y	NO RPT					70

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
01	28985	X	18868	-0-	-10117	-0-	359	1	18396	3	Y	103	115	1			43
							113	9									
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	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	48608	X	36705	-0-	-11903	-0-	36300	3	405	9	Y	368	378	1			61
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	NO RPT	-0-	-35520	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	57257	X	37908	-0-	-19349	-0-	3000	1	34605	3	Y	275	283	1	1	8	45
							303	9									
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	NO RPT	-0-	-36690	-0-					Y	NO RPT					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	54560	X	34722	-0-	-19838	-0-	34363	3	359	9	Y	326	336	1			54
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	NO RPT	-0-	-33600	-0-					Y	NO RPT					66

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

01	24118	X	21412	-0-	-2706	-0-	406	1	20806	3	Y	182	205	1			76
							200	9									
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	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					58

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

01	49786	X	31601	-0-	-18185	-0-	31331	3	270	9	Y	245	252	1			41
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	NO RPT	-0-	-30570	-0-					Y	NO RPT					58

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

01	79515	X	56633	-0-	-22882	-0-	55912	3	721	9	Y	655	673	1			109
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	NO RPT	-0-	-54810	-0-					Y	NO RPT					132

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

01	39742	X	27550	-0-	-12192	-0-	516	1	26421	3	Y	557	642	1			117
							613	9									
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	NO RPT	-0-	-26670	-0-					Y	NO RPT					218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	26729	-0-	-11308	-0-	511	1	26149	3	Y	63	73	1			13
							69	9									
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	NO RPT	-0-	-25860	-0-					Y	NO RPT					26

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54359	X	54359	-0-	-0-	-0-	904	1	52665	3	Y	718	740	1	1	8	118
							790	9									
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	NO RPT	-0-	-52350	-0-					Y	NO RPT					185

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120745	X	27525	-0-	-93220	-0-	1495	1	25635	3	Y	359	288	1			124
							395	9									
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	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					173

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	239785	X	131124	-0-	-108661	-0-	129303	3	1821	9	Y	1655	1591	1			152
*08	239785	X	119479	-0-	-120306	-0-	117694	3	1785	9	Y	1623	1555	1			220
*09	232050	X	105392	-0-	-126658	-0-	103765	3	1627	9	Y	1479	1307	1			392
*10	239785	X	100853	-0-	-138932	-0-	99408	3	1445	9	Y	1314	1395	1			311
*11	232050	X	90786	-0-	-141264	-0-	89431	3	1355	9	Y	1232	1262	1			281
*12	239785	X	87246	-0-	-152539	-0-	85974	3	1272	9	Y	1156	1208	1			229
*01	239785	X	83434	-0-	-156351	-0-	82139	3	1295	9	Y	1177	1210	1			196
*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	NO RPT	-0-	-80730	-0-					Y	NO RPT					189

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301413	X	121542	-0-	-179871	-0-	118737	3	2805	9	Y	2550	2539	1			328
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	NO RPT	-0-	-117630	-0-					Y	NO RPT					469

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
01	273389	X	81873	-0-	-191516	-0-	1539 1532	1 9	78802	3	Y	1393	1678	1			292
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	NO RPT	-0-	-79230	-0-					Y	NO RPT					540

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195920	X	50422	-0-	-145498	-0-	49694	3	728	9	Y	662	681	1			110
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	NO RPT	-0-	-48810	-0-					Y	NO RPT					102

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223448	X	106957	-0-	-116491	-0-	103882	3	3075	9	Y	2795	2782	1			360
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	NO RPT	-0-	-103500	-0-					Y	NO RPT					317

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167927	X	129564	-0-	-38363	-0-	127653	3	1911	9	Y	1737	1792	1			286
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	NO RPT	-0-	-125370	-0-					Y	NO RPT					451

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					147
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

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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1340	2	2	9	N	2					32
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					157
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-					27
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

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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

01	620	N	541	-0-	-79	-0-	538	2	3	9	N	3					28
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

01	2294	X	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-					82
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					72
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

01	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					37
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

01	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-					17
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

01	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2			N	-0-					30
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

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

01	1705	X	296	-0-	-1409	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					17
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					162
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

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

01	837	N	617	-0-	-220	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					-0-
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

01	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	1864	2			N	-0-					20
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	345	1	2436	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
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									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					22
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3					30
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

01	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					33
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	195	2	61	9	N	55	177	1			47
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	53	-0-	-226	-0-	31	1	22	2	N	-0-					26
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

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	N	-0-					95
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									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

01	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	2			N	-0-					62
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

01	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					25
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
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

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

01	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	219	1	3286	2	Y	24	3	8			45
							26	9									
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									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					17
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

01	2604	X	1434	-0-	-1170	-0-	178	1	1255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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 #: 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
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	391	2	4	9	N	4					59
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					27
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

01	558	X	58	-0-	-500	-0-	34	1	24	2	N	-0-					97
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					137
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

01	2139	N	147	-0-	-1992	-0-	147	2			N	-0-					27
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					50
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
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

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 #: 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

01	1364	X	375	-0-	-989	-0-	375	2			N	-0-					40
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

01	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					27
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

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

01	1178	N	328	-0-	-850	-0-	194	1	134	2	N	-0-					109
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	2			Y	-0-					13
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

01	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	327	1	2307	2	N	-0-					132
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
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

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					50
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 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
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	346	1	2438	2	Y	-0-					3
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									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					90
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					46
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISCHER-REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-			27
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			28
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	833	-0-	-469	-0-	50	1	755	2	Y	25					26
							28	9									
02	1218	X	746	-0-	-472	-0-	47	1	682	2	Y	15					41
							17	9									
03	1147	X	875	-0-	-272	-0-	62	1	800	2	Y	12	40	1			13
							13	9									
04	1020	X	769	-0-	-251	-0-	56	1	710	2	Y	3					16
							3	9									
05	868	X	549	-0-	-319	-0-	43	1	495	2	Y	10					26
							11	9									
06	840	X	361	-0-	-479	-0-	34	1	321	2	Y	5	25	1			6
							6	9									

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
01	2604	X	1880	-0-	-724	-0-	116	1	1740	2	Y	22					24
							24	9									
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									

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
01	5580	X	3996	-0-	-1584	-0-	496	1	3500	2	Y	-0-					24
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									

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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					114
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

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
01	992	X	411	-0-	-581	-0-	51	1	360	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			107
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			27
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

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			27
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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

01	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	85	1	1638	2	N	-0-			27
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-			34
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					54
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					47
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

01	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					79
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

01	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			32
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					27
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2433	2	10	9	Y	9	1	8			25
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

01	2015	X	402	-0-	-1613	-0-	393	2	9	9	Y	8					152
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					10
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			42
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

01	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					28
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					27
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

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
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-

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
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					190
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

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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
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

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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	1	8			131
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					107
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

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
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					13
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

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
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4003	2	2	9	N	2	2	8			57
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
01	2511	X	1778	-0-	-733	-0-	1778	2			N	-0-					30
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	3193	X	2032	-0-	-1161	-0-	251	1	1771	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
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									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					149
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

01	3100	X	2412	-0-	-688	-0-	2392	2	20	9	N	18					45
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

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
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3243	2	78	9	N	71	183	1	1	8	27
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					24
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7					39
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

01	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	2405	2	12	9	N	11	1	8			50
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

01	24180	X	20207	-0-	-3973	-0-	1302	1	18903	2	N	2	2	8			35
							2	9									
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									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
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

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

01	3720	X	2352	-0-	-1368	-0-	115	1	2202	2	Y	32	1	8			59
							35	9									
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									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
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

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
01	41974	X	38615	-0-	-3359	-0-	310 812	1 9	37493	2	Y	738	719	1	6	8	194
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

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

01	13237	X	11519	-0-	-1718	-0-	11363	2	156	9	N	142	190	1	2	8	72
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

01	19034	X	16512	-0-	-2522	-0-	16275	2	237	9	N	215	178	1	2	8	124
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

01	15097	X	13029	-0-	-2068	-0-	12830	2	199	9	N	181	179	1	5	8	84
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

01	14043	X	12671	-0-	-1372	-0-	12500	2	171	9	N	155	187	1	3	8	97
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

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
01	47647	X	38899	-0-	-8748	-0-	1913	1	36787	2	N	181	168	1	5	8	169
							199	9									
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									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

01	14167	X	12708	-0-	-1459	-0-	12580	2	128	9	N	116	4	8			207
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

01	28458	X	26159	-0-	-2299	-0-	25839	2	320	9	N	291	182	1	5	8	154
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

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

01	46407	X	17067	-0-	-29340	-0-	16847	2	220	9	N	200	186	1	4	8	112
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

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

01	18352	X	16989	-0-	-1363	-0-	16801	2	188	9	N	171	186	1			189
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

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
01	28675	X	23876	-0-	-4799	-0-	279	1	23323	2	N	249	365	1	4	8	42
							274	9									
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

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
01	21390	X	20099	-0-	-1291	-0-	279	1	19526	2	N	267	168	1	1	8	159
							294	9									
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									

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
01	19344	X	16077	-0-	-3267	-0-	15835	2	242	9	N	220	353	1	4	8	50
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

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
01	32829	X	26441	-0-	-6388	-0-	2358	1	23898	2	N	168	181	1	3	8	229
							185	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	23126	X	20573	-0-	-2553	-0-	124 169	1 9	20280	2	N	154	182	1			95
02	20648	X	18577	-0-	-2071	-0-	113 144	1 9	18320	2	N	131					226
03	22072	X	19667	-0-	-2405	-0-	121 187	1 9	19359	2	N	170	180	1			216
04	21360	X	18448	-0-	-2912	-0-	118 124	1 9	18206	2	N	113	179	1			150
05	21173	X	18561	-0-	-2612	-0-	122 179	1 9	18260	2	N	163	184	1			129
06	19920	X	17333	-0-	-2587	-0-	117 125	1 9	17091	2	N	114	181	1			62

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
01	23405	X	20881	-0-	-2524	-0-	1858 189	1 9	18834	2	N	172	166	1			125
02	20474	X	18911	-0-	-1563	-0-	1740 163	1 9	17008	2	N	148	176	1			97
03	21886	X	19610	-0-	-2276	-0-	1865 172	1 9	17573	2	N	156	162	1			91
04	21180	X	18507	-0-	-2673	-0-	1807 155	1 9	16545	2	N	141	160	1			72
05	21359	X	18498	-0-	-2861	-0-	1866 158	1 9	16474	2	N	144	165	1			51
06	20220	X	17258	-0-	-2962	-0-	1790 150	1 9	15318	2	N	136					187

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
01	30752	X	25890	-0-	-4862	-0-	155 312	1 9	25423	2	N	284	375	1			130
02	27840	X	24371	-0-	-3469	-0-	148 273	1 9	23950	2	N	248	193	1			185
03	29760	X	25716	-0-	-4044	-0-	158 408	1 9	25150	2	N	371	364	1			192
04	28800	X	24043	-0-	-4757	-0-	152 274	1 9	23617	2	N	249	367	1			74
05	28551	X	23958	-0-	-4593	-0-	157 271	1 9	23530	2	N	246	186	1			134
06	25200	X	22653	-0-	-2547	-0-	153 283	1 9	22217	2	N	257	177	1			214

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
01	37169	X	32445	-0-	-4724	-0-	1590 345	1 9	30510	2	N	314	186	1	7	8	272
02	32161	X	29682	-0-	-2479	-0-	1513 315	1 9	27854	2	N	286	351	1	3	8	204
03	33635	X	30359	-0-	-3276	-0-	1580 312	1 9	28467	2	N	284	182	1	5	8	301
04	32340	X	29867	-0-	-2473	-0-	1519 306	1 9	28042	2	N	278	371	1	4	8	204
05	32457	X	29274	-0-	-3183	-0-	1568 289	1 9	27417	2	N	263	325	1	3	8	139
06	31410	X	27397	-0-	-4013	-0-	1508 282	1 9	25607	2	N	256	164	1	6	8	225

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	30907	X	25865	-0-	-5042	-0-	279 300	1 9	25286	2	N	273	369	1	3	8	140
02	26941	X	22913	-0-	-4028	-0-	261 263	1 9	22389	2	N	239	183	1	1	8	195
03	26908	X	23650	-0-	-3258	-0-	254 166	1 9	23230	2	N	151	182	1	2	8	162
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

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
01	9486	X	4955	-0-	-4531	-0-	4798	2	157	9	N	143	188	1	3	8	76
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

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12880	-0-	-78	-0-	2674 4	1 9	10202	2	N	4	4	8			160
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 191	1 9	9464	2	N	174	178	1			156
05	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	2677 18	1 9	9577	2	N	16					172
06	11700	X	11617	-0-	-83	-0-	2591 47	1 9	8979	2	N	43	176	1	4	8	35

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49011	X	40450	-0-	-8561	-0-	279 469	1 9	39702	2	N	426	372	1			274
02	42659	X	36053	-0-	-6606	-0-	261 440	1 9	35352	2	N	400	543	1			131
03	44981	X	36363	-0-	-8618	-0-	270 454	1 9	35639	2	N	413	369	1			175
04	43530	X	34538	-0-	-8992	-0-	270 519	1 9	33749	2	N	472	548	1			99
05	42160	X	33968	-0-	-8192	-0-	279 415	1 9	33274	2	N	377	357	1			119
06	39150	X	32079	-0-	-7071	-0-	270 409	1 9	31400	2	N	372	364	1			127

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6597	-0-	-1494	-0-	6513	2	84	9	N	76	1	8			131
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	28622	-0-	-8609	-0-	27467	2	1155	9	N	1050	1060	1	11	8	188
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

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56389	X	43793	-0-	-12596	-0-	310	1	42927	2	N	505	557	1	9	8	151
							556	9									
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

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
01	23591	X	17933	-0-	-5658	-0-	279	1	17444	2	N	191	181	1	6	8	198
							210	9									
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									

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
01	35371	X	27640	-0-	-7731	-0-	620	1	25762	2	N	1144	1228	1	7	8	128
							1258	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62992	X	41230	-0-	-21762	-0-	279 304	1 9	40647	2	N	276	190	1	3	8	277
02	51823	X	36909	-0-	-14914	-0-	261 275	1 9	36373	2	N	250	358	1	2	8	167
03	50003	X	38052	-0-	-11951	-0-	261 210	1 9	37581	2	N	191	180	1	3	8	175
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

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
01	34875	X	28648	-0-	-6227	-0-	279 461	1 9	27908	2	N	419	344	1	10	8	171
02	31146	X	26030	-0-	-5116	-0-	261 343	1 9	25426	2	N	312	362	1	5	8	116
03	32240	X	27270	-0-	-4970	-0-	279 382	1 9	26609	2	N	347	355	1	8	8	100
04	29880	X	24907	-0-	-4973	-0-	270 370	1 9	24267	2	N	336	358	1	5	8	73
05	29667	X	25678	-0-	-3989	-0-	279 409	1 9	24990	2	N	372	357	1	5	8	83
06	27720	X	24110	-0-	-3610	-0-	270 299	1 9	23541	2	N	272	179	1	9	8	167

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
01	279031	X	40357	-0-	-238674	-0-	279 770	1 9	39308	2	N	700	725	1	6	8	225
02	42659	X	36627	-0-	-6032	-0-	261 697	1 9	35669	2	N	634	560	1	2	8	297
03	45539	X	38168	-0-	-7371	-0-	252 716	1 9	37200	2	N	651	704	1	4	8	240
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

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
01	110360	X	77762	-0-	-32598	-0-	76457	2	1305	9	N	1186	1081	1	6	8	309
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 1019	1 9	63887	2	N	926	1050	1	5	8	84
06	75240	X	59898	-0-	-15342	-0-	1014 641	1 9	58243	2	N	583	547	1	5	8	115

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
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	1364	2	N	1	1	8			27
02	2552	X	1435	-0-	-1117	-0-	33 1	1 9	1401	2	N	1	1	8			27
03	2728	X	1634	-0-	-1094	-0-	39 100	1 9	1495	2	N	91	1	8			117
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	97712	X	75823	-0-	-21889	-0-	310	1	74253	2	N	1145	1097	1	24	8	175
							1260	9									
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

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
01	93465	X	49713	-0-	-43752	-0-	588	1	48456	2	N	608	554	1	4	8	172
							669	9									
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									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 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
01	178591	X	112440	-0-	-66151	-0-	111394	2	1046	9	N	951	910	1	11	8	228
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									

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
01	58931	X	44567	-0-	-14364	-0-	279	1	43618	2	N	609	545	1	16	8	277
							670	9									
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

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
01	182063	X	61587	-0-	-120476	-0-	59076	2	2511	9	N	2283	2292	1	14	8	275
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	328352	X	121696	-0-	-206656	-0-	155	1	117695	2	N	3496	3482	1	13	8	347
							3846	9									
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									

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
01	141763	X	73643	-0-	-68120	-0-	73189	2	454	9	N	413	538	1	10	8	79
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									

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
01	154039	X	77354	-0-	-76685	-0-	76193	2	1161	9	N	1055	1077	1	10	8	161
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									

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
01	408952	X	125298	-0-	-283654	-0-	101	1	124886	2	N	283	367	1			50
							311	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	357306	X	233335	-0-	-123971	-0-	125	1	228646	2	N	4149	4297	1			308
							4564	9									
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									

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
01	358484	X	287203	-0-	-71281	-0-	154	1	281509	2	N	5036	4986	1			238
							5540	9									
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									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172856	X	99287	-0-	-73569	-0-	98470	2	817	9	N	743	699	1	11	8	271
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									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57110	-0-	57110	155139	325	1	56143	2	N	584	548	1	20	8	177
							642	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223355	X	86894	-0-	-136461	-0-	310	1	85728	2	N	778	716	1	9	8	272
							856	9									
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	185	1	1337	3	N	17					134
							19	9									
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

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
01	682	X	515	-0-	-167	-0-	63	1	452	3	N	-0-					175
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									

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
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	674	2	N	5	3	8			92
							6	9									
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									

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
01	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	197	1	1503	2	N	26	99	1	1	8	73
							29	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	35	1	269	2	N	-0-					37
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									

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	N	34	93	1	1	8	65
							37	9									
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

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	7					144
							8	9									
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

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	1	446	2	N	-0-					139
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

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

01	1426	N	260	-0-	-1166	-0-	144	1	110	2	N	5					62
							6	9									
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									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	9 1	1 9	66	3	N	1	1	8			140
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					140
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	155	3	N	15	68	1			87
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	143	3	N	12					99
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	135	3	N	1					100
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					100

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			43
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

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
01	837	N	566	-0-	-271	-0-	69	1	497	3	N	-0-	59	1			50
02	783	N	466	-0-	-317	-0-	61 3	1 9	402	3	N	3					53
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	387	3	N	-0-					53
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	88 21	1 9	624	3	N	19					72
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	67	1	497	3	N	5					77
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6 47 1	9 1 9	320	3	N	1	1	8			77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	161	1	1231	2	N	22	76	1	1	8	127
							24	9									
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

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
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	2	N	-0-					125
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

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
01	837	N	97	-0-	-740	-0-	12	1	85	3	N	-0-					78
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	119	1	858	3	N	42					83
							46	9									
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

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
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	15	1	109	3	N	-0-					97
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

01	310	N	156	-0-	-154	-0-	18	1	138	2	N	-0-					109
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									

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

01	1426	N	331	-0-	-1095	-0-	40	1	289	3	N	2	101	1	1	8	57
							2	9									
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

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					47
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

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

01	930	N	847	-0-	-83	-0-	103	1	742	3	N	2	133	1			33
							2	9									
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

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

01	930	N	595	-0-	-335	-0-	73	1	522	3	N	-0-					55
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									

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
01	1302	N	289	-0-	-1013	-0-	33	1	239	3	N	15	1	8			52
							17	9									
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

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
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					117
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

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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	130	1	937	3	N	26	1	8			114
							29	9									
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	N	11					100
							12	9									
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	94	1	646	3	N	12					112
							13	9									

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
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	3	N	-0-					100
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

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
01	837	N	512	-0-	-325	-0-	62	1	450	3	N	-0-					77
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									

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
01	1147	N	675	-0-	-472	-0-	82	1	593	3	N	-0-					50
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									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	204	-0-	-354	-0-	25	1	179	3	N	-0-					99
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

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
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9	1	8			90
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
01	1271	N	313	-0-	-958	-0-	50	1	263	2	N	-0-					87
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									

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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	2	4	9	N	4	1	8			125
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									

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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	1	1	8			63
							1	9									
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

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
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	44	1	232	2	N	2	114	1	1	8	47
							2	9									
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									

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
01	3441	X	208	-0-	-3233	-0-	40	1	168	2	N	-0-					70
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

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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					42
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									

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

01	5611	X	4163	-0-	-1448	-0-	797	1	3325	2	N	37	2	8			112
							41	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					94
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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1966	2	13	9	N	12					162
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					17
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	2	3	9	Y	3					60
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

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
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	Y	1					42
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					77
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

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					30
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

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

01	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	2			N	-0-					18
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

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
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-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	29143	-0-	-10444	-0-	28802	2	341	9	N	310	383	1			166
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

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41292	X	31265	-0-	-10027	-0-	30740	2	525	9	N	477	391	1			266
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

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	30500	-0-	-5491	-0-	30130	2	370	9	N	336	193	1			329
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	17323	-0-	-1928	-0-	17059	2	264	9	N	240	192	1			294
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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19011	-0-	-3774	-0-	18655	2	356	9	N	324	190	1			269
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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63					161
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

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
01	4123	#	3925	-0-	-198	-0-	3797	2	128	9	N	116	194	1			195
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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
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

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

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	616	2	28	9	N	25					45
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	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					45

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					140
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	903	-0-	-297	-0-	900	2	3	9	N	3					175

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

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1676	2	57	9	N	52					73
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

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13					26
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

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

01	1147	N	684	-0-	-463	-0-	670	2	14	9	N	13					37
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

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

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					111
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 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
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-	210	1	1800	2	N	-0-					20
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	382	1	1311	2	N	-0-					20
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-					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

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
01	8525	X	5990	-0-	-2535	-0-	512 6	1 9	5472	3	Y	5					18
02	7975	X	6067	-0-	-1908	-0-	516 2	1 9	5549	3	Y	2					20
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 3	1 9	4610	3	Y	3					23
06	6270	X	5417	-0-	-853	-0-	486	1	4931	3	Y	-0-					23

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

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

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

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									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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									

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

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	169	1	1850	2	N	36	176	1			35
							40	9									
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

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
01	3658		3203	-0-	-455	-0-	141	1	3049	2	N	12					122
							13	9									
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

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

01	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	601	1	6559	2	N	-0-					29
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

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

01	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	4351	2			N	-0-					32
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

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

01	13175	X	11392	-0-	-1783	-0-	954	1	10419	2	Y	17					45
							19	9									
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									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

01	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	314	1	3429	2	Y	6					18
							7	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2777	-0-	-1036	-0-	233	1	2540	2	Y	4					12
							4	9									
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									

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
01	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	2284	1	24939	2	Y	39					59
							43	9									
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									

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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1194	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	543	1	5935	2	Y	9					24
							10	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	125	1	1366	2	Y	2					6
							2	9									
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									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

01	T. A.		2676	-0-	2676	13500	321	1	2347	2	N	7					137
							8	9									
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

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	252	1	1763	2	N	-0-					187
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

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

01	1581	N	1122	-0-	-459	-0-	140	1	982	2	N	-0-					107
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

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	352	1	2462	2	N	-0-					44
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

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
01	4836	X	3362	-0-	-1474	-0-	899	1	2461	2	N	2					66
							2	9									
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	108	-0-	-698	-0-	108	2			N	-0-					10
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

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1104	2			N	-0-					27
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					135
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

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
01	5611	X	4899	-0-	-712	-0-	4899	2			N	-0-					150
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

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					103
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

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7598	-0-	-462	-0-	7588	2	10	9	N	9					30
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

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7					359
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

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5140	-0-	-1556	-0-	5140	2			N	-0-					50
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

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-					80
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

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

01	4433	X	3804	-0-	-629	-0-	3804	2			N	-0-					35
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					237
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

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7710	2	2	9	N	2					185
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					213
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

01	6727	X	5374	-0-	-1353	-0-	5374	2			N	-0-					168
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

01	10292	X	9862	-0-	-430	-0-	9853	2	9	9	N	8					110
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13	9	N	12					195
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

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					63
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6954	2	17	9	N	15					180
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

01	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2			N	-0-					162
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					63
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					123
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

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
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	270	1	564	2	N	-0-					62
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

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	2816	2			N	-0-					35
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

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4789	2			N	-0-					198
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

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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16701	-0-	-1496	-0-	16688	2	13	9	N	12					127
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

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7917	2	13	9	N	12					140
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2			N	-0-					32
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5876	-0-	-417	-0-	5876	2			N	-0-					63
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					82
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					52
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

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
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

01	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					87
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

01	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					10
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

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					38
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					20
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

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
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					57
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

01	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2			N	-0-					83
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

01	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					52
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

01	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					95
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					57
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

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
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					57
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					33
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

01	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					147
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

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

01	3100	N	5839	-0-	2739	4028	5803	2	36	9	N	33					200
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

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					230
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

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

01	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	6324	1	2582	3	N	-0-					33
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

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	3737	1	2217	3	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	2622	1	1555	3	Y	-0-					-0-
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-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

01	3100	N	8087	-0-	4987	4987	6324	1	1763	3	N	-0-					20
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									

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
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

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
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									

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
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

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
01	10354	X	6793	-0-	-3561	-0-	581	1	6206	3	Y	5					30
							6	9									
02	9135	X	8247	-0-	-888	-0-	702	1	7543	3	Y	2					32
							2	9									
03	9672	X	8596	-0-	-1076	-0-	760	1	7835	3	Y	1					33
							1	9									
04	9210	X	7965	-0-	-1245	-0-	670	1	7295	3	Y	-0-					33
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	790	1	8421	3	Y	3					36
							3	9									
06	8520	X	5019	-0-	-3501	-0-	450	1	4568	3	Y	1					37
							1	9									

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
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	6050	3	N	54					100
							59	9									
06	7410	X	6481	-0-	-929	-0-	581	1	5900	3	N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	30411	X	23679	-0-	-6732	-0-	2024	1	21634	3	Y	19	70	1			10
							21	9									
02	27666	X	22386	-0-	-5280	-0-	1903	1	20457	3	Y	24					34
							26	9									
03	27714	X	22915	-0-	-4799	-0-	2023	1	20868	3	Y	22					56
							24	9									
04	25560	X	21233	-0-	-4327	-0-	1785	1	19428	3	Y	18	60	1			14
							20	9									
05	25141	X	21928	-0-	-3213	-0-	1876	1	20012	3	Y	36					50
							40	9									
06	23160	X	20866	-0-	-2294	-0-	1868	1	18962	3	Y	33					83
							36	9									

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
01	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	424	1	4533	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
02	4611	X	4593	-0-	-18	-0-	391	1	4198	3	Y	4					5
							4	9									
03	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	428	1	4412	3	Y	3					8
							3	9									
04	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	391	1	4257	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	419	1	4469	3	Y	7					9
							8	9									
06	4800	X	4784	-0-	-16	-0-	428	1	4346	3	Y	9					18
							10	9									

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
01	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	546	1	5832	3	Y	33	97	1			17
							36	9									
02	8265	X	5679	-0-	-2586	-0-	479	1	5153	3	Y	43					60
							47	9									
03	7223	X	6552	-0-	-671	-0-	575	1	5934	3	Y	39					99
							43	9									
04	6990	X	5804	-0-	-1186	-0-	486	1	5287	3	Y	28	106	1			21
							31	9									
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	659	1	7029	3	Y	54					75
							59	9									
*06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	668	1	6779	3	Y	32					107
							35	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	774	1	8274	3	Y	6	27	1			3
							7	9									
02	8932	X	8450	-0-	-482	-0-	719	1	7723	3	Y	7					10
							8	9									
03	9548	X	8985	-0-	-563	-0-	793	1	8184	3	Y	7					17
							8	9									
04	9210	X	8610	-0-	-600	-0-	724	1	7878	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
05	9331	X	9182	-0-	-149	-0-	786	1	8385	3	Y	10					14
							11	9									
06	8760	X	8683	-0-	-77	-0-	778	1	7893	3	Y	11					25
							12	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	440	1	4700	3	Y	15					132
							17	9									
02	5075	X	4845	-0-	-230	-0-	411	1	4421	3	Y	12	125	1			19
							13	9									
03	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	452	1	4661	3	Y	15					34
							17	9									
04	5250	X	4986	-0-	-264	-0-	418	1	4551	3	Y	15					49
							17	9									
05	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	446	1	4761	3	Y	13					62
							14	9									
*06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	450	1	4565	3	Y	13					75
							14	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					5
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

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					5
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

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-			2
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	-0-			-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

01	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	149	1	3334	2	Y	-0-			5
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	2	Y	-0-			3
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-			-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

01	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	114	1	2567	2	Y	-0-			-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	N	-0-					20
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

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	317	1	7082	2	Y	-0-					13
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

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

01	6262	X	5598	-0-	-664	-0-	240	1	5358	2	Y	-0-					9
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

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

01	3968	X	3626	-0-	-342	-0-	190	1	3436	2	N	-0-					27
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

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-					-0-
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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

01	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	276	1	6165	2	Y	-0-					11
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	189	1	3424	2	N	-0-					58
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

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
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	112	1	2032	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	372	1	8328	2	Y	-0-					12
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

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
01	6045	X	5106	-0-	-939	-0-	267	1	4839	2	N	-0-					39
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

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
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	193	1	4332	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	216	1	4818	2	Y	-0-					15
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

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
01	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	215	1	4841	2	N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

01	4929 X	4425	-0-	-504	-0-	188	1	4237	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	261	1	5834	2	Y	-0-					9
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	160	1	2897	2	N	-0-					65
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6820	X	5602	-0-	-1218	-0-	293	1	5309	2	N	-0-					-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	10943	X	10681	-0-	-262	-0-	451	1	10147	2	N	75					115
							83	9									
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	13303	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2				N	-0-					173
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

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

01	1147	X	974	-0-	-173	-0-	105	1	869	2	N	-0-					110
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X		209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					71
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	N		2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1	9	N	1					83
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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	157	1	534	2	N	67					223
							74	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					48
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
*06	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

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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
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

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	229	2	21	9	N	19					75
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

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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
01	5332	X	4647	-0-	-685	-0-	4572	2	75	9	N	68					114
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	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					65

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
01	4464	X	3677	-0-	-787	-0-	3641	2	36	9	N	33					77
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	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					57

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
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1103	2	1	9	N	1					78
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

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
01	5000		3809	-0-	-1191	9352	3809	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					5

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	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

01	1085	N	654	-0-	-431	-0-	654	2			Y	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	93	-0-	-62	-0-	44	1	49	2	N	-0-					86
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	446	1	1773	2	N	29					436
							32	9									
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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	100	2	4	9	N	4					4
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	22	-0-	-2303	-0-	22	2			Y	-0-					283
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	35	-0-	-2383	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	25	-0-	-533	-0-	25	3			N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	694	-0-	-2065	-0-	328	1	366	2	N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1849	-0-	-1375	-0-	1849	3			Y	-0-					170
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10					40
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	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					112

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					174
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4418	3			Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-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
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			Y	-0-					19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3882	-0-	-1016	-0-	3881	3	1	9	Y	1					169
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3			Y	-0-					155
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2			Y	-0-					25
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	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2242	2	35	9	Y	32					116
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	7657	X	175	-0-	-7482	-0-	175	3			Y	-0-					3
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	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					189
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	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	4867	X	2008	-0-	-2859	-0-	2008	2			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					170

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
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1293	-0-	-1497	-0-	1293	2			Y	-0-					23
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	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	349	-0-	-2224	-0-	349	2			N	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					125

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1449	-0-	-3542	-0-	1432	2	17	9	N	15					101
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					62

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	176	-0-	-1250	-0-	176	2			N	-0-					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1443	-0-	-3610	-0-	713	1	730	3	Y	-0-					143
02	4727	X	2357	-0-	-2370	-0-	667	1	1683	3	Y	6	6	8			143
							7	9									
03	5053	X	2823	-0-	-2230	-0-	389	1	2434	3	Y	-0-					143
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					143
*05	2511	X	1594	-0-	-917	-0-	1594	3			Y	-0-					143
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					143

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
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					197
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	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					262

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					187
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
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	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					119
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					42
03	T. A.		80	-0-	80	105	80	3			Y	-0-					42
04	T. A.		67	-0-	67	172	67	3			Y	-0-					42
*05	T. A.		25	-0-	25	197	25	3			Y	-0-					42
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					42

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					28
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	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	4774	X	2395	-0-	-2379	-0-	2293	3	102	9	Y	93					237
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					92

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	2341	3	3	9	N	3					135
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	288	-0-	-983	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					102
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

01	2263	X	1803	-0-	-460	-0-	1803	2			N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					140

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	N	3					28
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

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		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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					133
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					124
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					235
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

*01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	Y	86					86
							95	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

*01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	647	1	2041	3	Y	89					89
							98	9									
*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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					20

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					132
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					199

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					18

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					145
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1705	X	136	-0-	-1569	-0-	136	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	7161	X	6011	-0-	-1150	-0-	1069	1	4942	2	Y	-0-					75
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	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					70

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	11780	X	9726	-0-	-2054	-0-	9726	3			N	-0-					192
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	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					45

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	9736	3	150	9	N	136					169
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	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					45

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
01	13857	X	10933	-0-	-2924	-0-	10933	3			N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					27

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

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-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	131 64	1 9	2753	2	Y	58	65	1			35
02	3190	X	2697	-0-	-493	-0-	110 89	1 9	2498	2	Y	81	91	1			25
03	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	116 62	1 9	2620	2	Y	56	67	1			14
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	107 54	1 9	2301	2	Y	49	31	1			32
05	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	118 45	1 9	2373	2	Y	41	31	1			42
06	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	114 53	1 9	2209	2	Y	48	71	1			19

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	520	-0-	-193	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	158	1	3339	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	237	1	5002	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

01	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	156	1	3279	2	Y	58	57	1			34
							64	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

01	5270	X	3916	-0-	-1354	-0-	177	1	3739	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	394	1	8310	2	Y	58	49	1			34
							64	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

01	775	N	156	-0-	-619	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	122	1	2566	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

01	24118	X	21233	-0-	-2885	-0-	962	1	20271	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	427	1	8990	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6653	-0-	-1283	-0-	301	1	6352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	180	1	3803	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	221	1	4663	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9562	-0-	-2373	-0-	433	1	9129	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	161	1	3395	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

01	3472	X	1173	-0-	-2299	-0-	52	1	1089	2	Y	29	58	1			12
							32	9									
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

01	15655	X	9791	-0-	-5864	-0-	444	1	9347	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

01	2852	X	1123	-0-	-1729	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

01	14973	X	13824	-0-	-1149	-0-	623	1	13136	2	Y	59	66	1			35
							65	9									
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

01	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	89	1	1875	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	169	1	3561	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	137	1	2883	2	Y	59	66	1			35
							65	9									
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									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

01	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	334	1	7042	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

01	15593	X	12450	-0-	-3143	-0-	564	1	11886	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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
01	713	X	325	-0-	-388	-0-	279	2	46	9	N	42					252
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2098	2	103	9	N	94					346
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	8					354
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	8			354
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	3					357
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	8					365

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11	9	Y	10					10
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	664	3	12	9	Y	11					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	775	N	564	-0-	-211	-0-	546	3	18	9	Y	16	15	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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	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

01	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2008	3	3	9	N	3					220
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	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					60

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					39
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.		NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					40

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

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-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
01	775	X	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					160
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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	66	171	1			55
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	145					200

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	2	1	9	Y	1					41
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									

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	6200	X	3976	-0-	-2224	-0-	1233	1	2731	2	N	11					150
							12	9									
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

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1182	1	2627	2	N	-0-					2
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

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	1592	-0-	-1508	1495	1592	2			N	-0-					126
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

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

01	7099	X	5577	-0-	-1522	-0-	5577	2			N	-0-					57
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

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
01	2728	X	1636	-0-	-1092	-0-	1636	2			N	-0-					142
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

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	N	-0-					115
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	238	1	3156	2	N	-0-					88
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

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
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	108	1	2890	2	N	-0-					74
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									

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
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	274	1	7339	2	N	-0-					202
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									

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
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	201	1	5386	2	N	-0-					167
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									

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
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	319	1	4225	2	N	2					118
							2	9									
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	133	1	3567	2	N	2					109
							2	9									
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

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
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	105	1	2812	2	N	-0-					113
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

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
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	159	1	4251	2	N	-0-					72
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									

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
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	163	1	4367	2	N	-0-					22
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

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
01	4355	X	3966	-0-	-389	-0-	143	1	3823	2	N	-0-					91
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	259	1	3425	2	N	-0-					128
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									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2636	2	N	-0-					106
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									

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	2	N	-0-					109
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

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11883	X	11356	-0-	-527	-0-	408	1	10948	2	N	-0-					117
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

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
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	54	1	1446	2	N	-0-					163
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	251	1	6727	2	N	7					90
							8	9									
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

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
01	3974	X	3589	-0-	-385	-0-	252	1	3337	2	N	-0-					200
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

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
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	152	1	4071	2	N	-0-					28
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

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
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	277	1	7429	2	N	3					121
							3	9									
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									

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
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	296	1	7938	2	N	-0-					14
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

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
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	77	1	2070	2	N	-0-					71
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7658	X	7329	-0-	-329	-0-	264	1	7065	2	N	-0-					84
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									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3477	-0-	-1049	-0-	125	1	3352	2	N	-0-					93
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

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	127	1	3404	2	N	5					91
							6	9									
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

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	44	1	1178	2	N	-0-					58
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

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
01	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	68	1	1825	2	N	-0-					101
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-					2
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	2	N	2					32
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					38

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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
01	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	152	1	4084	2	N	7					126
							8	9									
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									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	48	1	1279	2	N	13					261
							14	9									
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									

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1337	2	3	9	N	3					111
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

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					80
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2	1	8			167
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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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-

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

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	4354	-0-	-482	-0-	214	1	4137	2	Y	3					22
							3	9									
04	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	193	1	3639	2	Y	4					26
							4	9									
05	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	211	1	3999	2	Y	1					27
							1	9									
06	4230	X	3924	-0-	-306	-0-	208	1	3716	2	Y	-0-					27

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

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

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

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									

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
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									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	551	1	9842	2	Y	1					27
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	6452	-0-	-778	-0-	342	1	6106	2	Y	4					68
							4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

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	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	327	1	5841	2	Y	10					91
							11	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

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	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
01	1209	X	533	-0-	-676	-0-	533	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					242
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

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
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3	1	8			82
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

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
01	1860	N	286	-0-	-1574	-0-	286	2			N	-0-					59
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

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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
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

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

01	11563	X	10485	-0-	-1078	-0-	10280	2	205	9	Y	186	187	1	11	8	25
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

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

01	18910	X	17677	-0-	-1233	-0-	17472	2	205	9	Y	186	186	1	10	8	27
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

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

01	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4751	2	188	9	N	171	187	1	14	8	67
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

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

01	744	N	569	-0-	-175	-0-	530	2	39	9	N	35					97
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

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

01	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	3514	2	205	9	N	186	184	1	10	8	64
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

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
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3236	2	85	9	N	77	175	1			40
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

01	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5527	3	105	9	N	95					177
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					57

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

01	8029	X	7742	-0-	-287	-0-	7647	3	95	9	N	86	4	8			176
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	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					85

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

01	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1949	3	31	9	N	28					187
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

01	9176	X	8383	-0-	-793	-0-	8338	3	45	9	N	41	4	8			169
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	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					85

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
01	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	16961	3	172	9	N	156	194	1	4	8	194
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	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					217

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8182	-0-	-684	-0-	8160	3	22	9	N	20					104
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	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					150

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9359	-0-	-1026	-0-	9318	3	41	9	N	37	7	8			100
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	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					196

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	20816	-0-	-78	-0-	20590	3	226	9	N	205	6	8			399
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	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					193

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26253	3	180	9	N	164	175	1	4	8	272
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	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					163

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	23045	-0-	-4173	-0-	22916	3	129	9	N	117	4	8			180
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	NO RPT	-0-	-22290	-0-					N	NO RPT					135

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
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					95
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

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

01	13175	X	9956	-0-	-3219	-0-	1568	1	8373	2	N	14	14	8			94
							15	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	2279	2	N	-0-					30
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									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	573	1	815	2	Y	9	12	1	2	8	7
							10	9									
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									

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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	275	1	716	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
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

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
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	501	1	1096	2	Y	51	69	1	1	8	47
							56	9									
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									

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
01	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	523	1	2967	2	Y	18	23	1	1	8	16
							20	9									
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									

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
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	126	1	2566	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	268	1	618	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	2	N	3	3	8			87
							3	9									
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									

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
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	386	1	2021	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	606	1	2846	2	N	1	1	8			107
							1	9									
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									

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
01	4526	X	3179	-0-	-1347	-0-	543	1	2634	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					-0-
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-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	131	1	2659	2	N	48					110
							53	9									
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									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

01	1736	X	680	-0-	-1056	-0-	23	1	599	2	Y	53					149
							58	9									
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									

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
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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	460	1	258	2	N	-0-					35
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	111	1	63	2	N	-0-					125
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	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	332	1	187	2	N	-0-					20
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	165	-0-	-375	-0-	80	1	85	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	433	-0-	-156	-0-	277	1	156	2	N	-0-					47
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	285	1	300	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	908	1	511	2	N	-0-					27
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	770	-0-	-40	-0-	380	1	390	2	N	-0-					27

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	791	1	445	2	N	-0-					42
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	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	500	1	525	2	N	5					55
							6	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	134	1	75	2	N	-0-					8
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2061	-0-	-788	-0-	2038	2	23	9	N	21					130
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4125	-0-		-277	-0-	4108	2	17	9	N	15					216
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2503	-0-		-3232	-0-	2473	2	30	9	N	27					176
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	2451	2	62	9	N	56	183	1			174
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5598	-0-		-199	-0-	5497	2	101	9	N	92					267
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	6090	-0-		-6837	-0-	5958	2	132	9	N	120	356	1			162
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

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. GAS	(I) LIFT(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	186	-0-		-279	-0-	184	2	2	9	N	2					45
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

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
01	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2093	2	133	9	N	121					150
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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1900	2	56	9	N	51					75

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2559	2	77	9	N	70	173	1			34
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	2342	-0-	-208	-0-	2300	2	42	9	N	38					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	484	1	978	2	Y	5	7	1	1	8	6
							6	9									
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									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	202	1	932	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	244	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	338	1 9	565	2	Y	1	1	8			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	334	1 9	627	2	Y	1	1	8			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	338	1 9	103	2	Y	1	1	8			-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	312	1 9	853	2	Y	1	1	8			-0-
05	1023	N	871	-0-	-152	-0-	330	1 9	540	2	Y	1	1	8			-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	335	1	86	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	528	1 9	2590	2	N	1	1	8			-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	433	1 9	1501	2	N	1	1	8			-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	414	1 9	584	2	N	1	1	8			-0-
04	3030	X	1086	-0-	-1944	-0-	426	1 9	659	2	N	1	1	8			-0-
05	3131	X	1267	-0-	-1864	-0-	442	1 9	824	2	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	867	-0-	-2163	-0-	369	1	498	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	324	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	478	1 9	1455	2	Y	1	1	8			4
02	2262	N	1914	-0-	-348	-0-	425	1 9	1488	2	Y	1	1	8			4
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	421	1 9	1155	2	Y	1	1	8			4
04	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	439	2 9	1019	2	Y	2	2	8			4
05	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	462	1 9	1353	2	Y	1	1	8			4
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	393	1	861	2	Y	-0-					4

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1902	-0-	-888	-0-	461	1	1401	2	Y	36	51	1	1	8	45
							40	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	445	1	1156	2	Y	45	1	8			223
							50	9									
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									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					89
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	356	1	451	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	393	1	172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	2	N	42	145	1			27
							46	9									
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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

01	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	509	1	1733	2	Y	27	37	1	2	8	32
							30	9									
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									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	311	1	499	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	482	-0-	-1316	-0-		381	1 2 9	99	2	Y	2	2	8			4
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		383	1 3 9	813	2	Y	3	3	8			4
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-		369	1 3 9	517	2	Y	3	3	8			4
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-		426	1 4 9	2370	2	Y	4	4	8			4
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-		435	1 2 9	793	2	Y	2	2	8			4
06	870	N	839	-0-	-31	-0-		344	1	495	2	Y	-0-					4

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-		417	1 1 9	416	2	Y	1	1	8			-0-
02	957	N	480	-0-	-477	-0-		336	1 1 9	143	2	Y	1	1	8			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-		369	1 1 9	44	2	Y	1	1	8			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-		350	1 1 9	630	2	Y	1	1	8			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-		413	1 1 9	202	2	Y	1	1	8			-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-		373	1	188	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1996	-0-	-205	-0-		467	1 19 9	1510	2	Y	17	22	1	2	8	19
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-		618	1 14 9	5027	2	Y	13	20	1	3	8	9
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-		637	1 10 9	4413	2	Y	9	3	8			15
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-		450	1 20 9	2577	2	Y	18	19	1	4	8	10
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-		502	1 14 9	4279	2	Y	13	2	8			21
*06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-		612	1 8 9	3752	2	Y	7					28

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	404	-0-	-123	-0-		379	1 18 9	7	2	Y	16	22	1	1	8	19
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-		365	1 12 9	143	2	Y	11	20	1	1	8	9
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-		404	1 8 9	466	2	Y	7	1	8			15
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-		367	1 17 9	211	2	Y	15	19	1	1	8	10
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-		426	1 13 9	247	2	Y	12	1	8			21
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-		278	1 8 9	479	2	Y	7					28

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
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	415	1	326	2	Y	23	25	1			21
							25	9									
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									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	445	1	931	2	Y	-0-					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	526	1	3068	2	Y	43	58	1	1	8	39
							47	9									
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									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	389	1	340	2	Y	13	12	1	1	8	12
							14	9									
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									

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
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	440	1	730	2	Y	38	37	1	1	8	35
							42	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	316	1	1390	2	Y	32	31	1	1	8	29
							35	9									
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									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	616	-0-	-934	-0-	396	1	218	2	Y	2	2	8			72
							2	9									
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1620	-0-	1620	1620	458	1	1156	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	14B2 EXT		4044	-0-	4044	5664	524	1	3513	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	14B2 EXT		1964	-0-	1964	7628	544	1	1411	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	9380	X	1752	-0-	-7628	-0-	609	1	1139	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3900	X	2755	-0-	-1145	-0-	540	1	2214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	431	1	629	2	Y	28	25	1	3	8	23
							31	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	366	1	371	2	Y	22	24	1	3	8	18
							24	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	389	1	355	2	Y	26	26	1	4	8	14
							29	9									
04	1050	N	787	-0-	-263	-0-	394	1	372	2	Y	19	5	8			28
							21	9									
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	392	1	264	2	Y	23	30	1	2	8	19
							25	9									
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	321	1	198	2	Y	13	24	1			8
							14	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	1	1	8			108
							1	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1526	2	N	2	2	8			108
							2	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1778	2	N	18	7	8			119
							20	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	37	1	1490	2	N	4	4	8			119
							4	9									
05	1674	N	381	-0-	-1293	-0-	9	1	370	2	N	2	2	8			119
							2	9									
06	1800	N	310	-0-	-1490	-0-	2	1	300	2	N	7	100	1			26
							8	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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-

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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	1 6 9	3	2	Y	5	7	1	1	8	6
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	389	1 6 9	56	2	Y	5	7	1	1	8	3
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	384	1 3 9	48	2	Y	3	1	8			5
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	1 7 9	68	2	Y	6	6	1	2	8	3
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	406	1 6 9	29	2	Y	5	1	8			7
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	351	1 2 9	69	2	Y	2					9

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					125
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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1910	N	1281	-0-	-629	-0-	428	1 13 9	840	2	Y	12	15	1	2	8	13
02	1769	N	1035	-0-	-734	-0-	435	1 9 9	591	2	Y	8	13	1	2	8	6
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	415	1 7 9	724	2	Y	6	2	8			10
04	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	460	1 14 9	977	2	Y	13	13	1	3	8	7
05	2170	X	1161	-0-	-1009	-0-	498	1 9 9	654	2	Y	8	1	8			14
*06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	382	1 6 9	1010	2	Y	5					19

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3237	2	206	9	N	187	191	1	1	8	25
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

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

01	4123	X	3969	-0-	-154	-0-	3891	2	78	9	N	71	192	1	1	8	45
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

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

01	4991	X	3309	-0-	-1682	-0-	248	1	2996	2	N	59					274
							65	9									
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									

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

01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3					30
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					70
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

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	244	2	55	9	N	50					175
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

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

09	0	W	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					-0-
10	0	W	16	-0-	16	305	16	2			N	-0-					-0-
11	0	W	215	-0-	215	520	215	2			N	-0-					-0-
12	0	W	590	-0-	590	1110	590	2			N	-0-					-0-
01	0	W	256	-0-	256	1366	256	2			N	-0-					-0-
02	0	W	291	-0-	291	1657	291	2			N	-0-					-0-
03	0	W	831	-0-	831	2488	831	2			N	-0-					-0-
04	0	W	696	-0-	696	3184	696	2			N	-0-					-0-
05	0	W	492	-0-	492	3676	492	2			N	-0-					-0-
06	0	W	563	-0-	563	4239	563	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

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					217
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

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100
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

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					29
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

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					161
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-	1	8			160

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
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					38
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

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					32
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

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

01	2635	N	1477	-0-	-1158	-0-	1477	2			N	-0-					190
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

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					164
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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					43
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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					97
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

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					133
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

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
01	1240	N	195	-0-	-1045	-0-	195	2			N	-0-					165
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

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
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-

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
01	1519	N	588	-0-	-931	-0-	77	1	508	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
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									

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
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-

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
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-

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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	154	1	916	2	Y	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	818	1	5398	2	Y	43	33	1			20
							47	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

01	T. A.		9	-0-	9	2795	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					70
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

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	228	1	1503	2	Y	23	18	1						12
							25	9												
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												

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	347	1	2288	2	Y	24	20	1						8
							26	9												
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												

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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	409	2	Y	19	18	1			12
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	91 13	1 9	611	2	Y	12	5	1			7
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	177 26	1 9	1082	2	Y	24	20	1			11
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	145 28	1 9	945	2	Y	25	24	1			12
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	121 25	1 9	737	2	Y	23	20	1			15

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
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	166 25	1 9	1071	2	Y	23	21	1			12
02	1015	N	443	-0-	-572	-0-	52 17	1 9	374	2	Y	15	21	1			6
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160 28	1 9	1063	2	Y	25	15	1			16
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	175 26	1 9	1040	2	Y	24	27	1			13
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	163 28	1 9	1057	2	Y	25	26	1			12
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	160 25	1 9	973	2	Y	23	20	1			15

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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	297 32	1 9	1932	2	Y	29	24	1			16
02	2233	N	1958	-0-	-275	-0-	239 25	1 9	1694	2	Y	23	30	1			9
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	368 31	1 9	2447	2	Y	28	16	1			21
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	322 29	1 9	1938	2	Y	26	30	1			17
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	369 30	1 9	2403	2	Y	27	30	1			14
06	2520	N	1767	-0-	-753	-0-	246 26	1 9	1495	2	Y	24	22	1			16

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
01	3100	N	3627	-0-	527	695	465	1	3067	2	Y	86	71	1			42
							95	9									
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									

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
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	393	1	2593	2	Y	28	24	1			14
							31	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	383	1	2501	2	Y	43	35	1			20
							47	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

01	3906	X	1282	-0-	-2624	-0-	153	1	1007	2	Y	111	95	1			53
							122	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	295	1	1946	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	174	1	1152	2	Y	122	98	1			59
							134	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	557	1	3676	2	Y	78	66	1			39
							86	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	236	1	1557	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	213	1	1408	2	Y	62	50	1			28
							68	9									
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									

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
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	228	1	1505	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

01	3100	N	858	-0-	-2242	1327	110	1	725	2	Y	21	18	1			12
							23	9									
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									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	137	1	903	2	Y	39	33	1			21
							43	9									
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									

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
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	249	1	1615	2	Y	23	20	1			12
							25	9									
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									

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
01	1767	N	57	-0-	-1710	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	245	1	1620	2	Y	36	30	1			18
							40	9									
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									

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
01	3100	N	44	-0-	-3056	882	5	1	37	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
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-

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
01	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	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-

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	183	1	1208	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	738	1	4875	2	Y	162	134	1			82
							178	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	298	1	1968	2	Y	58	48	1			27
							64	9									
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	443	-0-	-270	-0-	61	1	382	2	Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	1798	N	121	-0-	-1677	-0-	15 9	1 9	97	2	Y	8	14	1			9
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 2	1 9	102	2	Y	2	2	1			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	75	2	Y	2	2	1			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1052 53	1 9	6944	2	Y	48	39	1			25
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	847 42	1 9	6111	2	Y	38	48	1			15
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	994 50	1 9	6684	2	Y	45	27	1			33
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1092 47	1 9	6664	2	Y	43	50	1			26
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1092 48	1 9	7106	2	Y	44	48	1			22
06	7800	X	7661	-0-	-139	-0-	1077 46	1 9	6538	2	Y	42	36	1			28

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	W	5012	-0-	5012	60097	654	1	4317	2	N	37	32	1			19
							41	9									
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									

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

01	4619		4060	-0-	-559	-0-	3957	2	103	9	N	94					137
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

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

01	986	R	986	-0-	-0-	-0-	89	1	897	2	N	-0-					49
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4082	2	55	9	N	50					120
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

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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					54
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

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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					40
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

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10					60
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

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
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22					187
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

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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					36
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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	254	1	2736	2	N	-0-					-0-
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-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

01	3317 X	2601	-0-	-716	-0-	2601	3			N	-0-					6
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

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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-

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
01	4650	X	3835	-0-	-815	-0-	3835	2			N	-0-					261
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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					43
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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
01	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			N	-0-					33
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

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
*07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	632	1	5585	2	N	-0-	158	7			100
*08	7099	X	6007	-0-	-1092	-0-	653	1	5354	2	N	-0-					100
*09	6450	X	6310	-0-	-140	-0-	425	1	5885	2	N	-0-					100
*10	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-	364	1	6124	2	N	-0-					100
*11	6210	X	5874	-0-	-336	-0-	349	1	5525	2	N	-0-					100
*12	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	405	1	4951	2	N	-0-					100
*01	6479	X	6455	-0-	-24	-0-	364	1	6091	2	N	-0-					100
*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

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
01	2480	X	538	-0-	-1942	-0-	66	1	472	2	N	-0-					134
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									

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
*07	6665	X	2156	-0-	-4509	-0-	314	1	1842	2	N	-0-	17	7			70
*08	5115	X	3692	-0-	-1423	-0-	380	1	3312	2	N	-0-					70
*09	4950	X	1742	-0-	-3208	-0-	205	1	1537	2	N	-0-					70
*10	5115	X	3902	-0-	-1213	-0-	306	1	3596	2	N	-0-					70
*11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	N	-0-					70
*12	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	213	1	2487	2	N	-0-					70
*01	3689	X	1823	-0-	-1866	-0-	222	1	1601	2	N	-0-					70
*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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	462	1	4080	2	N	-0-	156	7			85
*08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	620	1	5087	2	N	-0-					85
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	312	1	4323	2	N	-0-					85
*10	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	258	1	4335	2	N	-0-					85
*11	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	265	1	4192	2	N	-0-					85
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	361	1	4423	2	N	-0-					85
*01	5704	X	4410	-0-	-1294	-0-	248	1	4162	2	N	-0-					85
*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

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

01	5673	X	4300	-0-	-1373	-0-	524	1	3776	2	N	-0-					175
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									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

*07	5022	X	3727	-0-	-1295	-0-	379	1	3348	2	N	-0-	91	7			108
*08	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	449	1	3682	2	N	-0-					108
*09	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	263	1	3641	2	N	-0-					108
*10	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	190	1	3198	2	N	-0-					108
*11	3600	X	2906	-0-	-694	-0-	172	1	2734	2	N	-0-					108
*12	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	171	1	2088	2	N	-0-					108
*01	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	200	1	3357	2	N	-0-					108
*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

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	5146	X	4518	-0-	-628	-0-	295	1	4223	2	Y	-0-					24
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 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
01	3968	X	2934	-0-	-1034	-0-	108	1	2826	2	Y	-0-					40
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

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
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	-0-					80
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

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
01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	5	1	4206	2	Y	-0-					39
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

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
01	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	426	1	4817	2	N	-0-					90
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

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
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					41
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					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
01	4619	X	2276	-0-	-2343	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28
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

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
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
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

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2327	-0-	-401	-0-	2327	2			N	-0-					153
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

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	167	1	2058	2	N	-0-			10
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

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

01	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	830	1	4820	2	N	-0-			12
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

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

01	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	237	1	6245	2	N	-0-			15
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

01	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	329	1	2385	2	Y	-0-			30
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

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

01	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	181	1	2231	2	N	-0-			19
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2294	#	1949	-0-	-345	-0-	1920	2	29	9	N	26					130
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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					40
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

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
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4092	X	1920	-0-	-2172	-0-	1920	2			N	-0-					21
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

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					73
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

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

01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					184
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

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

01	6506		6506	-0-	-0-	-0-	930	1	5576	2	N	-0-					59
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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
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

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

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-

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

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18					157
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

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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

	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
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	397 1 9 9		753	2	N	-0-					28
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	497 1 9 9		1619	2	N	8	8	8			28
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	380 1 117 9		1185	2	N	106	15	8			119
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	232 1 95 9		1079	2	N	86	15	8			190
*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

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

	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
01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	1928 1 8 9		3658	2	N	7	7	8			118
02	5713	X	5477	-0-	-236	-0-	1283 1 8 9		4186	2	N	7	7	8			118
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1583 1 150 9		5056	2	N	136	174	1	15	8	65
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1583 1 17 9		5056	2	N	15	15	8			65
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1860 1 3 9		4147	2	N	3					68
06	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	1860 1 10 9		4147	2	N	9					77

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

	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
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	296 1 1 9		1289	2	N	1	1	8			102
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
01	2759	X	2105	-0-	-654	-0-	391	1	1704	2	N	9	9	8			40
							10	9									
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

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
01	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3566	2	9	9	N	8	8	8			132
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

01	4929 X	4809	-0-	-120	-0-	4809	2			N	-0-					331
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1842	3	25	9	N	23					117
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					196
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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					173
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

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	R	376	-0-	-639	-0-	376	2			Y	-0-					170
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	R	390	-0-	-850	-0-	390	2			Y	-0-					55
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

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

01	1062	R	410	-0-	-652	-0-	410	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

01	1380		368	-0-	-1012	-0-	368	2			Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					127
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					25
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

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
01	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					118
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

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
01	1209	#	1037	-0-	-172	-0-	1028	2	9	9	N	8					177
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

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
01	1098	R	424	-0-	-674	-0-	402	2	22	9	Y	20					26
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

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
01	1380		641	-0-	-739	234	607	2	34	9	Y	31					39
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

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
01	931	R	379	-0-	-552	-0-	358	2	21	9	Y	19					23
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

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
01	619	R	251	-0-	-368	-0-	237	2	14	9	Y	13					15
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

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	115	166	1			59
							127	9									
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	179	2	97	9	N	88					147
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3374	-0-	274	1112	159	1	3215	2	N	-0-					187
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

01	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	99	1	1445	2	N	1					158
							1	9									
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

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					53
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

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					209
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					137
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

01	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	140	1	2595	2	N	-0-					37
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	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					37

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					89
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5838	-0-	-83	-0-	5644	3	194	9	N	176	188	1			68
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

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
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-

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
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	N	-0-					133
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

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
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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1984	N	1098	-0-	-886	-0-	1070	2	28	9	N	25				157
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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1292	2	68	9	N	62	164	1		35
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1647	2	47	9	N	43				78
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1056	2	197	9	N	179				257
04	1320	N	950	-0-	-370	-0-	950	2			N	-0-				257
05	1798	N	959	-0-	-839	-0-	959	2			N	-0-				257
06	1200	N	890	-0-	-310	-0-	890	2			N	-0-				257

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				147
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

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

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1021	2	34	9	N	31				67
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2982	N	686	-0-	-2296	-0-	623	2	63	9	N	57					154
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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

01	1085	X	537	-0-	-548	-0-	526	2	11	9	N	10					113
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1391	2	22	9	N	20					194
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	704	2	21	9	N	19					190
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					121
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

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

01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
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

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

01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					133
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					134
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	382	2	39	9	N	35					169
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					169
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					169
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-					194

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					101
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

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	1943	2	58	9	N	53					152
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1382	2	43	9	N	39					194
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

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	868	#	653	-0-	-215 B	-12026	640	2	13	9	N	12					134
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

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
01	2515	S	2515	-0-	-0-	-0-	713	1	1729	2	N	66					183
							73	9									
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									

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
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1597	2	39	9	N	35					77
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

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
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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20					238
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

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	T. A.	-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
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	T. A.	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					50
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

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	104	2	N	8					107
							9	9									
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									

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
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	471	2	52	9	N	47					119
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

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

01	530	N	530	-0-	-0-		-0-	524	2	6	9	N	5					87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					100

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

01	2371	N	2371	-0-	-0-		-0-	661	1	1692	2	N	16					300
								18	9									
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	40					150
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1204	-0-	-1555	-0-	6	1	1197	2	N	1	177	1			33
							1	9									
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	16	1	3442	2	N	11	2	8			82
							12	9									
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6725	-0-	-1087	-0-	30	1	6654	2	N	37	2	8			209
							41	9									
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

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
01	2883	X	1795	-0-	-1088	-0-	8	1	1787	2	N	-0-					127
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
01	5518	X	4997	-0-	-521	-0-	23 22	1 9	4952	2	N	20	2	8			313
02	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	211 13	1 9	4604	2	N	12	2	8			323
03	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	100 14	1 9	4977	2	N	13					336
04	5100	X	5082	-0-	-18	-0-	317 8	1 9	4757	2	N	7	1	8			342
*05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	296 1	1 9	5159	2	N	1	149	1	1	8	193
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-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
01	1178	N	625	-0-	-553	-0-	3	1	622	2	N	-0-					130
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 8	1 9	745	2	N	7					137
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	738	2	N	7					144
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
01	11408	X	9801	-0-	-1607	-0-	44 24	1 9	9733	2	N	22	2	8			43
02	10353	X	9326	-0-	-1027	-0-	408 10	1 9	8908	2	N	9	2	8			50
03	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	186 6	1 9	9239	2	N	5					55
04	10170	X	9242	-0-	-928	-0-	577 25	1 9	8640	2	N	23	1	8			77
05	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	501 9	1 9	8740	2	N	8					85
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					85

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
01	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	13 6	1 9	2856	2	N	5	2	8			147
02	3596	X	2795	-0-	-801	-0-	121 39	1 9	2635	2	N	35	2	8			180
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	61 36	1 9	3035	2	N	33	175	1			38
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	194 15	1 9	2897	2	N	14					52
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	196 4	1 9	3412	2	N	4	1	8			55
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					55

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					194
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

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

01	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	25	1	5489	2	N	30	2	8			80
							33	9									
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

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

01	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-	25	1	5468	2	N	10					80
							11	9									
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

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

01	3348	X	2261	-0-	-1087	-0-	10	1	2251	2	N	-0-					104
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

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1029	-0-	-1327	-0-	41	1	987	3	Y	1					28
							1	9									
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									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	105	1	2524	3	Y	1					38
							1	9									
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									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	77	1	1847	3	Y	2					53
							2	9									
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

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7186	-0-	-502	-0-	288	1	6896	3	Y	2					94
							2	9									
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									

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
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	313	1 3	2850	2	Y	3					5
02	3074	X	2755	-0-	-319	-0-	283	1 9	2463	2	Y	8					13
03	3534	X	2909	-0-	-625	-0-	300	1 13	2596	2	Y	12	4	8			21
04	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	271	1 6	2407	2	Y	5	20	1			6
05	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	273	1 3	2451	2	Y	3					9
06	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	312	1 4	2510	2	Y	4					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

01	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	164	1 2	1495	2	Y	2					3
02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-	173	1 4	1512	2	Y	4					7
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	203	1 7	1758	2	Y	6	2	8			11
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	224	1 6	1990	2	Y	5	11	1			5
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	230	1 4	2061	2	Y	4					9
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	245	1 4	1973	2	Y	4					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

01	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	239	1 1	2175	2	Y	1					3
02	2175	N	2084	-0-	-91	-0-	214	1 4	1866	2	Y	4					7
03	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	201	1 8	1736	2	Y	7	3	8			11
04	2340	N	1876	-0-	-464	-0-	189	1 6	1681	2	Y	5	11	1			5
05	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	200	1 4	1791	2	Y	4					9
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	197	1 4	1589	2	Y	4					13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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									

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
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									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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									

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
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									

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
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									

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
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									

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
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									

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
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

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									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

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

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14446	X	13734	-0-	-712	-0-	1353 50	1 9	12331	2	N	45	93	1			89
02	13601	X	12857	-0-	-744	-0-	1324	1	11533	2	N	-0-					89
03	13950	X	13843	-0-	-107	-0-	1429 58	1 9	12356	2	N	53	119	1	6	8	17
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	1365	1	12105	2	N	-0-					17
05	13857	X	13734	-0-	-123	-0-	1377	1	12357	2	N	-0-					17
06	13410	X	13064	-0-	-346	-0-	1433 88	1 9	11543	2	N	80					97

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2056	-0-	-1540	-0-	203 7	1 9	1846	2	N	6	96	1			15
02	2987	X	1722	-0-	-1265	-0-	177 6	1 9	1539	2	N	5					20
03	3069	X	2049	-0-	-1020	-0-	211 13	1 9	1825	2	N	12	5	8			27
04	2670	X	1909	-0-	-761	-0-	193 8	1 9	1708	2	N	7					34
05	2201	X	1875	-0-	-326	-0-	187 6	1 9	1682	2	N	5					39
06	1980	X	1778	-0-	-202	-0-	196 7	1 9	1575	2	N	6					45

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	155	1	2058	2	N	17					151
							19	9									
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									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

01	3321	X	3315	-0-	-6	-0-	232	1	3070	2	N	12					172
							13	9									
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									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1	2080	2	N	12	184	1			23
							13	9									
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	2904	-0-	-184	-0-	203	1	2690	2	N	10					169
							11	9									
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					69
							19	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-					134
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	61	1	958	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					83

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5424	2	12	9	N	11	1	8			134
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					172

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

01	2945	N	2687	-0-	-258	-0-	159	1	2497	2	Y	28	1	8			179
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	244	1	3821	2	Y	14	2	8			137
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					222

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
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					199
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	140	2	N	1	1	8			40
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
01	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	77	1	1205	2	N	28	3	8			259
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					155

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
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	N	17	2	8			207
							19	9									
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					100

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	116	1	1823	2	N	27	5	8			130
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					190

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
01	8556	X	8369	-0-	-187	-0-	498	1	7798	2	N	66	2	8			174
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					173

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	317	1	4969	2	N	75	177	1	3	8	102
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					152

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	24676	X	24323	-0-	-353	-0-	1766	1	22463	2	Y	85	180	1	5	8	-0-
							94	9									
*02	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	1757	1	20473	2	Y	81	8	8			73
							89	9									
*03	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	1830	1	22550	2	Y	94	5	8			162
							103	9									
04	23070	X	22854	-0-	-216	-0-	1739	1	21039	2	Y	69	184	1	9	8	38
							76	9									
05	23839	X	21962	-0-	-1877	-0-	1661	1	20215	2	Y	78	5	8			111
							86	9									
06	23070	X	23069	-0-	-1	-0-	1773	1	21215	2	Y	74	179	1			6
							81	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					50
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					140
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					50
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	125	1	1642	2	N	-0-					104
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

01	3472	X	1533	-0-	-1939	-0-	7	1	1523	2	N	3					53
							3	9									
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

01	3379	X	2755	-0-	-624	-0-	12	1	2743	2	N	-0-					15
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

01	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	18	1	3991	2	N	-0-					274
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

01	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	21	1	4619	2	N	-0-					84
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	79	1	2642	2	N	-0-					98
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

01	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			Y	-0-					2
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

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1394	3	35	9	Y	32					414
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	2764	-0-	-3926	-0-	2613	3	151	9	Y	137	377	1			266
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					266
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					266

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

01	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					86
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
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

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
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

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
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1682	2	118	9	N	107					277
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1011	2	91	9	N	83	168	1			192
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	787	2	149	9	N	135					327
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	619	2	101	9	N	92	167	1			252
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	355	2	48	9	N	44	168	1			128
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	512	2	131	9	N	119					247
*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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

*08	14B2 EXT	430	-0-	430	430	319	2	111	9	N	101					641
*09	14B2 EXT	1170	-0-	1170	1600	1069	2	101	9	N	92					733
*10	14B2 EXT	903	-0-	903	2503	802	2	101	9	N	92					825
*11	T. A.	308	-0-	308	2811	218	2	90	9	N	82	168	1			739
*12	2962 X	151	-0-	-2811	-0-	60	2	91	9	N	83	172	1			650
*01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	179	2	83	9	N	75					725
*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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

01	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					205
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

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

01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	419	1	1914	2	N	-0-					362
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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

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
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

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					54
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

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
01	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	2			N	-0-					47
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

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
01	1147	N	196	-0-	-951	-0-	22	1	174	2	N	-0-					177
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

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
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	313	1	2056	2	N	-0-					154
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

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

01	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	127	1	988	2	N	5					200
							6	9									
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									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					36
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5					29
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

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	196	-0-	-52	-0-	193	2	3	9	N	3					63
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

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
01	1178	N	635	-0-	-543	-0-	626	2	9	9	N	8					155
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18					120
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	683	1	1587	2	Y	-0-					23
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	201	1	1057	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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									

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
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	330	1	1735	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
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									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1177	1	2734	2	Y	-0-					27
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

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

01	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	218	1	1146	2	N	1	1	8			40
							1	9									
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									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	262	1	1377	2	N	1	1	8			4
							1	9									
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									

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
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	292	1	1533	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

01	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	254	1	1333	2	N	1	1	8			4
							1	9									
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	376	1	1973	2	N	1	1	8			6
							1	9									
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									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

01	341	N	238	-0-	-103	-0-	38	1	200	2	Y	-0-					3
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

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
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	302	1	1584	2	Y	-0-					1
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

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
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

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
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	320	1	1678	2	Y	-0-					9
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

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
01	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	227	1	1192	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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									

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
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	342	1	1797	2	N	1	1	8			5
							1	9									
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									

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
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	112	1	587	2	Y	-0-					8
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

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
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	316	1	1661	2	Y	-0-					1
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

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
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	-0-					23
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

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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	136	1	714	2	Y	-0-					1
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

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
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	238	1	1250	2	Y	-0-					1
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

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	1422	2	N	22	166	1			56
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

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
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	1	1	944	2	N	-0-					110
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									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	737	2	3	9	N	3					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
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

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

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-

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

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	329	2	43	9	N	39					92
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

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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	4			N	-0-					-0-
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

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2					40
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

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
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					3
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

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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					188
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

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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					115
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

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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					41
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

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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					58
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

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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					33
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

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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					35
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

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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
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

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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	2400	2	Y	3					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	61	1 3 9	976	2	Y	3	1	8			7
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	91	1 2 9	1468	2	Y	2					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1853	-0-	-286	-0-	108	1 4 9	1741	2	Y	4	1	8			29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	110	1	1768	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	91	1	1470	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	139	1	2238	2	Y	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	126	1	2025	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

01	558	N	535	-0-	-23	-0-	130	1	405	3	N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

01	527	N	417	-0-	-110	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	408	1	1269	3	N	12					90
							13	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	173	1	2777	2	Y	6	1	8			22
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	861	2	Y	12	1	8			19
							13	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	3	N	-0-					163
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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
01	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	135	1	2174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	105	1	1684	2	Y	3					18
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	93	1	1493	2	Y	9	1	8			38
							10	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

01	992	N	641	-0-	-351	-0-	156	1	485	3	N	-0-					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

01	2449	X	2122	-0-	-327	-0-	124	1	1997	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

01	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	202	1	3255	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	516	1	1605	3	N	19					212
							21	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	137	1	2203	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	173	1	2788	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	N	-0-					117
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	186	1	579	3	N	-0-					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	168	1	2708	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	68	1	1093	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	-0-					1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	237	1	736	3	N	2					190
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
01	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1049	3	6	9	N	5					120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
01	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	2075	3	39	9	N	35					122
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	207	1	3334	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	472	1	1548	2	Y	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	760	1	2824	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	25					239
							28	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	Y	-0-					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	663	1	3288	2	Y	9	1	8			16
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	535	1	3278	2	Y	9	2	8			13
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					23

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1590	-0-	-115	-0-	400	1	1177	2	Y	12	3	8			18
							13	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	578	-0-	-1995	-0-	578	3			N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	143	1	2307	2	N	20	3	8			60
							22	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	240	1	3866	2	Y	27	3	8			118
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					163

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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	10	4	8			22
							11	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3060	3	29	9	N	26					145
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

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
01	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	159	1	2555	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2945	X	1964	-0-	-981	-0-	1932	3	32	9	N	29					57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3233	3	48	9	N	44	194	1			67
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					147

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 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
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	1945	3	88	9	N	80					237
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 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
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	1039	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	610	2	21	9	N	19					172
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2410	N	1677	-0-	-733	-0-	138	1	1539	2	Y	-0-					34
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

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
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	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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

01	3100	N	1856	-0-	-1244	1466	77 21	1 9	1758	2	Y	19					43
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

01	930	N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

01	837	N	543	-0-	-294	-0-	45	1	498	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

01	3100	N	2002	-0-	-1098	2333	84	1	1918	2	Y	-0-					12
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	1 9	1657	2	Y	1	1	8			12

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 #: 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
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	70	1	782	2	Y	-0-					24
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

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
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	104	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	775	X	101	-0-	-674	-0-	1	1	100	2	Y	-0-	18	1			-0-
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

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
01	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	86	1	1982	2	N	-0-					17
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

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
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-

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 #: 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
01	3100	N	2026	-0-	-1074	1706	83	1	1915	2	Y	25					37
							28	9									
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

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

01	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	198	1	2200	2	Y	-0-					67
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									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

01	1775	N	1402	-0-	-373	-0-	116	1	1286	2	Y	-0-					27
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

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	316	1	2226	2	N	-0-					27
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

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

01	1767	X	1591	-0-	-176	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-					68
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2087	-0-	-1013	2160	172	1	1915	2	Y	-0-					16
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

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
01	3067	N	1676	-0-	-1391	-0-	138	1	1536	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
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

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2149	-0-	-951	2471	177	1	1972	2	Y	-0-					23
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

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1038	-0-	-667	-0-	93	1	945	2	N	-0-					76
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

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	65	1	1494	2	Y	-0-					21
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	94	1	1048	2	Y	-0-					25
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

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	124	1	1383	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	68	1	757	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	961	X	468	-0-	-493	-0-	39	1	429	2	Y	-0-					24
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2004	N	1642	-0-	-362	-0-	135	1	1507	2	Y	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1781	-0-	-48	-0-	147	1	1634	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	1858	-0-	-1242	700	153	1	1705	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	3100	N	2634	-0-	-466	4586	217	1	2417	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1941	-0-	-1159	1363	160	1	1781	2	Y	-0-					14
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

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	227	1	2528	2	Y	-0-					33
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	224	1	2492	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					50
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

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
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	24	1	555	2	N	-0-					25
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

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
01	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	236	1	1661	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	2201	X	1907	-0-	-294	-0-	157	1	1750	2	Y	-0-					27
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

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
01	2356	X	2257	-0-	-99	-0-	186	1	2071	2	Y	-0-					28
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

01	3100	N	2582	-0-	-518	4896	205	1	2282	2	Y	86	70	1			27
							95	9										
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-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

01	3100	N	2698	-0-	-402	5257	222	1	2476	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

01	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	223	1	2483	2	Y	-0-					25
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

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

01	1811	N	1525	-0-	-286	-0-	126	1	1399	2	Y	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

01	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	44	1	1008	2	Y	15					75
							17	9										
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	224	1	2495	2	Y	-0-					50
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

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	2691	-0-	-409	6291	222	1	2469	2	Y	-0-					97
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

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
01	3100	N	2372	-0-	-728	4115	195	1	2177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2139	X	1388	-0-	-751	-0-	269	1	1119	2	Y	-0-					67
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

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
01	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	270	1	1906	2	N	1	1	8			72
							1	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2283	-0-	-817	2671	188	1	2095	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	2345	-0-	-755	3681	193	1	2152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	126	1	1405	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	233	1	2598	2	Y	-0-					58
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

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
01	2094	N	1484	-0-	-610	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

01	3100	N	1902	-0-	-1198	1148	157	1	1745	2	Y	-0-					23
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

01	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	162	1	3716	2	Y	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

01	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					-0-
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

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

01	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	227	1	2528	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	261	1	2904	2	Y	-0-					-0-
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2569	-0-	-531	6552	212	1	2357	2	Y	-0-					27
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									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

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-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

01	3100	N	2160	-0-	-940	2260	178	1	1982	2	Y	-0-					-0-
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-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

01	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	257	1	1813	2	Y	-0-					57
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									

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

01	3100	N	2413	-0-	-687	4669	199	1	2214	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	211	1	2354	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-					26
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

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
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-

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
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-

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
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	230	1	2567	2	Y	92					141
							101	9									
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									

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
01	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	273	1	3037	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	4681	X	3047	-0-	-1634	-0-	150	1	2896	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
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									

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
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	96	1	1075	2	Y	-0-					35
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

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
01	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	119	1	1322	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	242	1	2695	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	26	1	1703	2	N	5					67
							6	9									
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

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
01	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	155	1	1723	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	58	1	651	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	2070	-0-	-1030	1057	171	1	1899	2	Y	-0-					40
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	155	1	1724	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	2038	-0-	-1062	4104	168	1	1870	2	Y	-0-					110
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									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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-

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
01	3038	X	2326	-0-	-712	-0-	289	1	2036	2	N	1	1	8			26
							1	9									
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

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
01	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	193	1	2150	2	Y	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	3100	N	2461	-0-	-639	4039	203	1	2258	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

01	3100	N	2018	-0-	-1082	1222	166	1	1852	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

01	3596	X	2510	-0-	-1086	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-					20
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

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

01	3100	N	2323	-0-	-777	3140	191	1	2132	2	Y	-0-					27
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

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	239	1	2666	2	Y	118	96	1			42
							130	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	221	1	2466	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	207	1	2305	2	Y	86	69	1			28
							95	9									
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									

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
01	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	313	1	3488	2	Y	256	209	1			81
							282	9									
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									

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
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	96	1	1068	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

01	2759	X	2740	-0-	-19	-0-	218	1	2427	2	Y	86	70	1			27
							95	9									
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									

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

01	2325	X	1469	-0-	-856	-0-	121	1	1348	2	N	-0-					110
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

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

01	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	437	1	1658	2	N	-0-					27
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

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

01	3193	X	2524	-0-	-669	-0-	208	1	2316	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2671	N	2110	-0-	-561	-0-	174	1	1936	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	34	1	2226	2	N	-0-					127
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

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
01	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	243	1	2702	2	Y	-0-					25
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

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
01	2263	X	2215	-0-	-48	-0-	669	1	1518	2	N	25	1	8			54
							28	9									
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

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
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	711	1	1614	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

01	2201	X	418	-0-	-1783	-0-	80	1	332	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

01	1829	X	1575	-0-	-254	-0-	329	1	1246	2	N	-0-					144
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									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	Y	-0-					24
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

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	322	1	3586	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1141	-0-	-843	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-					51
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

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	955	-0-	-781	-0-	79	1	876	2	Y	-0-					27
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

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	757	-0-	-18	-0-	11	1	746	2	Y	-0-					28
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	118	1	2717	2	N	2	2	8			45
							2	9									
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

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2097	-0-	-1003	1991	169	1	1887	2	Y	37					64
							41	9									
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									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1348	-0-	-481	-0-	67	1	1281	2	Y	-0-					42
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									

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
01	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	183	1	2038	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

01	1618	N	1517	-0-	-101	-0-	117	1	1305	2	Y	86	70	1			30
							95	9									
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-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

01	3100	N	2214	-0-	-886	1108	182	1	2032	2	Y	-0-					38
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

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

01	3100	N	1925	-0-	-1175	1782	159	1	1766	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

01	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	224	1	2498	2	Y	86	69	1			28
							95	9									
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									

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
01	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	192	1	2139	2	Y	86	70	1			30
							95	9									
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-

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
01	2914	X	82	-0-	-2832	-0-	7	1	75	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
01	2387	N	1446	-0-	-941	-0-	180	1	1266	2	N	-0-					27
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	1875	-0-	-1225	1360	154	1	1721	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1735	N	1505	-0-	-230	-0-	124	1	1381	2	Y	-0-					29
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

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
01	1798	N	782	-0-	-1016	-0-	422	1	360	2	N	-0-					67
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

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
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	109	1	2492	2	N	-0-					45
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

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
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	238	1	2647	2	Y	-0-					23
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

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
01	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	2244	-0-	-856	3226	185	1	2059	2	Y	-0-					24
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

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
01	3100	N	1744	-0-	-1356	519	144	1	1600	2	Y	-0-					40
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									

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
01	2697	N	1427	-0-	-1270	-0-	60	1	1367	2	N	-0-					50
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

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
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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

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
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	74	1	1695	2	N	1	1	8			29
							1	9									
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

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
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					55
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

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
01	3100	N	1808	-0-	-1292	1097	75	1	1733	2	N	-0-					97
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

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
01	3751	X	2926	-0-	-825	-0-	241	1	2685	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	170	1	1892	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	158	1	1762	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
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									

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
01	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	137	1	3152	2	N	-0-					90
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

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
01	1984	X	1252	-0-	-732	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					62
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

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
01	2790	N	1988	-0-	-802	-0-	83	1	1905	2	N	-0-					60
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

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
01	682	X	248	-0-	-434	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					70
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

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
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	104	1	1160	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					80
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

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
01	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	4	1	88	2	N	-0-					97
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

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
01	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	43	1	984	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

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
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			114
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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-			26
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

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

01	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	155	1	1727	2	Y	-0-			23
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

01	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	158	1	3633	2	N	-0-			127
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

01	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	93 1	1 9	2133	2	N	1	1	8	50
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

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
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	67	1	748	2	Y	-0-					13
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

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
01	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	139	1	3193	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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

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
01	2272	N	1533	-0-	-739	-0-	64	1	1469	2	N	-0-					44
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

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
01	3100	N	2276	-0-	-824	3956	95	1	2180	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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

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
01	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	122	1	2802	2	N	1	1	8			53
							1	9									
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

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
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1095	1	6689	2	N	135	179	1	4	8	45
							149	9									
02	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	683	1	2543	2	N	117					162
							129	9									
03	7471	X	3197	-0-	-4274	-0-	964	1	2105	2	N	116	171	1			107
							128	9									
04	7680	X	1816	-0-	-5864	-0-	581	1	1179	2	N	51	1	8			157
							56	9									
05	7936	X	2265	-0-	-5671	-0-	433	1	1765	2	N	61					218
							67	9									
06	7680	X	926	-0-	-6754	-0-	491	1	415	2	N	18	176	1			60
							20	9									

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
01	3100	N	2031	-0-	-1069	2216	85	1	1945	2	N	1	1	8			2
							1	9									
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

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
01	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	177	1	4063	2	N	-0-					101
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

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
01	1917	N	1492	-0-	-425	-0-	123	1	1369	2	Y	-0-					20
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									

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
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					25
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

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
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	282	1	3142	2	Y	49	36	1			13
							54	9									
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									

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
01	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	283	1	3150	2	Y	49	36	1			13
							54	9									
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									

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	2	N	1	1	8			47
							1	9									
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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

01	5177	X	4508	-0-	-669	-0-	188	1	4319	2	N	1	1	8			50
							1	9									
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

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

01	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	173	1	1926	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	212	1	2362	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

01	899	X	632	-0-	-267	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					68
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									

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

01	3081	N	1659	-0-	-1422	-0-	137	1	1522	2	Y	-0-					76
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

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

01	372	N	233	-0-	-139	-0-	6	2	227	9	Y	206	336	1			23
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					19
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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

01	2697	X	1226	-0-	-1471	-0-	19	1	1207	2	N	-0-					128
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

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
01	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	202	1	2255	2	Y	-0-					34
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									

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
01	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	89	1	2054	2	N	1	1	8			100
							1	9									
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

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
01	3100	N	1797	-0-	-1303	310	148	1	1649	2	Y	-0-					40
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
01	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	72	1	1642	2	N	3	3	8			81
							3	9									
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

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
01	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	169	1	3874	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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

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
01	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	136	1	3115	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	140	1	3203	2	N	-0-					139
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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	123	1	2813	2	N	-0-					45
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	279	-0-	-310	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					3
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	128	1	2932	2	N	1	1	8			173
							1	9									
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2141	-0-	-959	3118	89	1	2051	2	N	1	1	8			133
							1	9									
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2513	-0-	-680	-0-	104	1	2397	2	Y	11					16
							12	9									
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

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	138	1	2305	2	Y	8					10
							9	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	109	1	1828	2	Y	12					16
							13	9									
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									

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
01	2821	X	1691	-0-	-1130	-0-	71	1	1620	2	N	-0-					44
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

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
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	71	1	1639	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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

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
01	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	157	1	3604	2	N	1	1	8			117
							1	9									
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

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
01	2511	X	2104	-0-	-407	-0-	118	1	1982	2	Y	4					5
							4	9									
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									

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
01	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	138	1	3166	2	Y	-0-					49
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	3968	X	1888	-0-	-2080	-0-	890	1	890	2	Y	98					128
							108	9									
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

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
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	78	1	1790	2	N	-0-					151
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2432	-0-	-141	-0-	101	1	2330	2	N	1	1	8			101
							1	9									
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	71	1	1641	2	N	-0-					136
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	91	1	2097	2	N	1	1	8			57
							1	9									
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

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	121	1	2768	2	N	1	1	8			103
							1	9									
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

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
01	3968	X	3613	-0-	-355	-0-	151	1	3461	2	N	1	1	8			106
							1	9									
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

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
01	2635	X	790	-0-	-1845	-0-	33	1	757	2	N	-0-					81
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

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
01	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	73	1	1665	2	N	-0-					128
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

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
01	17112	X	16378	-0-	-734	-0-	16376	2	2	9	N	2	2	8			24
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	2976	X	2163	-0-	-813	-0-	452	1	1711	2	N	-0-					30
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

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
01	19561	X	17957	-0-	-1604	-0-	17855	2	102	9	N	93	1	8			119
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									

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
01	18755	X	15466	-0-	-3289	-0-	868	1	14540	2	N	53	2	8			147
							58	9									
02	16269	X	14153	-0-	-2116	-0-	794	1	13359	2	N	-0-					147
03	16089	X	15067	-0-	-1022	-0-	443	1	14618	2	N	5					152
							6	9									
04	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	442	1	14984	2	N	12	2	8			162
							13	9									
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	482	1	15652	2	N	3					165
							3	9									
06	14970	X	14099	-0-	-871	-0-	429	1	13662	2	N	7					172
							8	9									

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
01	15500	X	14617	-0-	-883	-0-	1204	1	13407	2	N	5	5	8			40
							6	9									
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					111
							78	9									
05	14818	X	13478	-0-	-1340	-0-	1229	1	12249	2	N	-0-					111
06	14160	X	12429	-0-	-1731	-0-	845	1	11584	2	N	-0-					111

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
01	43214	X	40871	-0-	-2343	-0-	616	1	40124	2	Y	119	185	1			155
							131	9									
02	40426	X	37557	-0-	-2869	-0-	617	1	36799	2	Y	128	174	1			109
							141	9									
03	43214	X	40308	-0-	-2906	-0-	672	1	39520	2	Y	105	163	1			51
							116	9									
04	41370	X	38352	-0-	-3018	-0-	655	1	37606	2	Y	83	4	8			130
							91	9									
05	40858	X	38066	-0-	-2792	-0-	702	1	37264	2	Y	91	141	1			80
							100	9									
06	39540	X	37515	-0-	-2025	-0-	688	1	36722	2	Y	95	152	1	1	8	22
							105	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44206	X	42185	-0-	-2021	-0-	3471	1	38656	2	N	53	166	1			27
							58	9									
02	41354	X	38200	-0-	-3154	-0-	3183	1	34921	2	N	87					114
							96	9									
03	44206	X	39355	-0-	-4851	-0-	3400	1	35883	2	N	65					179
							72	9									
04	42540	X	37078	-0-	-5462	-0-	3300	1	33694	2	N	76	176	1			79
							84	9									
05	42687	X	37158	-0-	-5529	-0-	3383	1	33706	2	N	63					142
							69	9									
06	40830	X	34255	-0-	-6575	-0-	2321	1	31832	2	N	93	176	1			59
							102	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

01	50499	X	44632	-0-	-5867	-0-	43	1	44219	2	N	336	294	1	8	8	199
							370	9									
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

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

01	55087	X	47252	-0-	-7835	-0-	46943	2	309	9	N	281	184	1	4	8	188
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

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

01	30907	X	29748	-0-	-1159	-0-	2447	1	27247	2	N	49	174	1	5	8	30
							54	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	14920	-0-	-10810	-0-	530 68	1 9	14322	2	N	62	169	1	4	8	54
02	24070	X	13157	-0-	-10913	-0-	501 51	1 9	12605	2	N	46					100
03	23281	X	13720	-0-	-9561	-0-	533 57	1 9	13130	2	N	52					152
04	19770	X	12477	-0-	-7293	-0-	507 55	1 9	11915	2	N	50	3	8			199
05	16399	X	11750	-0-	-4649	-0-	521 33	1 9	11196	2	N	30	175	1	2	8	52
06	14430	X	10659	-0-	-3771	-0-	490 41	1 9	10128	2	N	37					89

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
01	139841	X	105237	-0-	-34604	-0-	8632 474	1 9	96131	2	N	431	356	1	29	8	98
02	113100	X	92789	-0-	-20311	-0-	7722 344	1 9	84723	2	N	313	347	1			64
03	120900	X	93054	-0-	-27846	-0-	8023 356	1 9	84675	2	N	324	348	1			40
04	112830	X	85750	-0-	-27080	-0-	7622 309	1 9	77819	2	N	281	189	1			132
05	111290	X	83603	-0-	-27687	-0-	7598 309	1 9	75696	2	N	281	351	1			62
06	101850	X	75412	-0-	-26438	-0-	5105 276	1 9	70031	2	N	251	180	1			133

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
01	76229	X	57341	-0-	-18888	-0-	865 111	1 9	56365	2	N	101	184	1	19	8	142
02	62843	X	47153	-0-	-15690	-0-	773 217	1 9	46163	2	N	197	177	1			162
03	65596	X	48300	-0-	-17296	-0-	806 132	1 9	47362	2	N	120	179	1			103
04	60510	X	44488	-0-	-16022	-0-	759 142	1 9	43587	2	N	129	6	8			226
05	59427	X	42607	-0-	-16820	-0-	786 125	1 9	41696	2	N	114	182	1	4	8	154
06	55500	X	40999	-0-	-14501	-0-	752 106	1 9	40141	2	N	96	184	1	1	8	65

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	41	1	310	2	N	-0-					110
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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-					60
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

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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	N	-0-					77
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									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	919	-0-	-321	-0-	111	1	802	3	N	5					92
							6	9									
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									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

01	3069	X	1903	-0-	-1166	-0-	232	1	1669	3	N	2	1	8			95
							2	9									
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									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

01	3100	N	3401	-0-	301	301	414	1	2981	3	N	5	1	8			67
							6	9									
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

01	620	N	307	-0-	-313	-0-	37	1	270	3	N	-0-					57
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	26	-0-	-1462	-0-	3	1	23	3	N	-0-					45
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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	953	3	N	24	55	1	1	8	87
							26	9									
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									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	239	1	1723	3	N	1	1	8			112
							1	9									
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									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

01	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	178	1	1286	3	N	3	1	8			97
							3	9									
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									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	139	1	999	3	N	-0-					48
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	N	-0-					55
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									

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					65
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

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
01	3100	N	3925	-0-	825	825	475	1	3424	3	N	24	1	8			38
							26	9									
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									

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
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	235	1	1697	3	N	8	1	8			37
							9	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	482	3	N	13	1	8			97
							14	9									
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

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
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	324	1	2331	3	N	12	1	8			73
							13	9									
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									

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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	215	1	1552	3	N	-0-					10
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

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
01	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	182	1	1311	3	N	2	186	1			70
							2	9									
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

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
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	129	1	931	3	N	-0-					82
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	198	1	1427	3	N	4					89
							4	9									
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

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
01	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	187	1	1347	3	N	11					43
							12	9									
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									

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
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	19	1	136	3	N	-0-					42
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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1			22
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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	212	1	1528	3	N	173	196	1	1	8	135
							190	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	136	1	982	3	N	-0-	74	1	2	5	38
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

*07	992	N	4	-0-	-988	-0-	1	1	3	2	N	-0-					55
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					55
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*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

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

01	3100	N	3210	-0-	110	637	249	1	2907	3	N	49	189	1			35
							54	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	405	1	2665	3	N	7					97
							8	9									
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									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	401	1	2633	3	N	17					176
							19	9									
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									

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
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	620	1	1252	2	N	17					57
							19	9									
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

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
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	231	1	2696	3	N	15					77
							17	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	326	1 6 9	3795	3	N	5					159
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1 7 9	3405	3	N	6					165
03	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	308	1 6 9	3255	3	N	5					170
04	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	315	1 7 9	3001	3	N	6	1	8			175
05	4371	X	3401	-0-	-970	-0-	317	1 2 9	3082	3	N	2					177
06	3990	X	2974	-0-	-1016	-0-	300	1	2674	3	N	-0-					177

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2736	2	9	9	N	8					115
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					23

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
01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					155
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	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-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
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					167
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	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					65
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

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
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1142	2	95	9	N	86					192
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	254	-0-	-20857	-0-	244	2	10	9	N	9					144
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

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					30
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

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
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
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	785	N	116	-0-	-669	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					34

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	827	-0-	-1777	-0-	94	1	731	2	N	2					106
							2	9									
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	879	2	20	9	N	18					70
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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
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

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
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

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
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

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

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	N	13					71
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

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					102
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					148
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

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					190
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

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	1			-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	95	1	497	2	N	10					72
							11	9									
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4805	-0-	-2573	-0-	4755	2	50	9	N	45					135
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					170

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
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	260	1	1932	2	N	3					173
							3	9									
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17					163
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

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

01	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	N	3					111
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

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

01	SWR 10		489	-0-	489	63673	21 17	1 9	451	2	N	15	14	0			9
02	SWR 10		454	-0-	454	64127	20 15	1 9	419	2	N	14	16	0			7
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64127					N	-0-	7	1			-0-
04	SWR 10		455	-0-	455	64582	19 20	1 9	416	2	N	18	9	1			9
05	SWR 10		499	-0-	499	65081	36 9	1 9	454	2	N	8	9	1			8
*06	SWR 10		420	-0-	420	65501	8 2	1 9	410	2	N	2	8	1			2

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

01	SWR 10		421	-0-	421	33356	18 17	1 9	386	2	N	15	16	0			9
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	SWR 10	460	-0-	460	23992	42	1	385	2	N	30					187
						33	9									
02	SWR 10	396	-0-	396	24388	25	1	330	2	N	37	151	1			73
						41	9									
03	SWR 10	260	-0-	260	24648	16	1	230	2	N	13					86
						14	9									
04	SWR 10	536	-0-	536	25184	21	1	476	2	N	35					121
						39	9									
05	SWR 10	508	-0-	508	25692	38	1	470	2	N	-0-					121
06	SWR 10	159	-0-	159	25851	3	1	155	2	N	1					122
						1	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

01	SWR 10	44	-0-	44	1198	4	1	40	2	N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

01	SWR 10	1520	-0-	1520	126256	150	1	1370	2	N	-0-					-0-
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
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									

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
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

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
01	SWR 10	25	-0-	25	14893	1	1	24	2	N	-0-					-0-
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

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
01	SWR 10	87	-0-	87	52398	9	1	78	2	N	-0-					1
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

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
01	SWR 10	90	-0-	90	116265	9	1	81	2	N	-0-					2
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

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					37
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									

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	122	1	3169	2	N	111					236
							122	9									
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									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	162					200
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

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					78
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

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

01	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1633	2	33	9	N	30					185
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	2722	2	44	9	N	40					160
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

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	137 22	1 9	1207	2	N	20					75
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	120 10	1 9	1031	2	N	9					84
03	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	119 22	1 9	1100	2	N	20					104
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	1239	2	N	11	1	8			114
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	199 2	1 9	926	2	N	2	101	1			15
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	200 29	1 9	1335	2	N	26					41

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

01	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					156
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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					181
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				14
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

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
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

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

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				155
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

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19	9	N	17				102
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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 #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

01	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

01	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					35
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					117
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

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					257
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					225

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1764	2	6	9	N	5					850
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					608

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1826	2	41	9	N	37	161	1			30
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					48

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	N	3					21
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	1739					N	NO RPT					168

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					35
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					44

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2506	2	37	9	N	34					128
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					101

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1017	2	25	9	N	23	34	1			26
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					14

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
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

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	675	1	1661	2	N	7					308
							8	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	526	1	1608	2	N	45	186	1			167
							50	9									
03	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	487	1	1191	2	N	12					179
							13	9									
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	684	1	1387	2	N	2					181
							2	9									
05	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	451	1	1510	2	N	2					183
							2	9									
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	761	1	1307	2	N	-0-					183

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
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	209	-0-	-14392	-0-	8 2	1 9	199	2	N	2					102
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

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	2	12	9	N	11					93
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	409	3	22	9	N	20	159	1			48
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
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

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

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	600	2	494	9	N	449	326	1	1	8	332
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	325	2	254	9	N	231	341	1			222
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	110	2	113	9	N	103	150	1			175
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	147	2	692	9	N	629	514	1	3	8	287
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	9	2	546	9	N	496	484	1	3	8	296
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	407	2	503	9	N	457	494	1	2	8	257

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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

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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

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									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	895	-0-	-748	-0-	860	2 35 9			N	32					196
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7848	-0-	4748	24494	100 221	1 9	7527	2	N	201	169	1			232
02	7250		6498	-0-	-752	23742	100 152	1 9	6246	2	N	138	157	1			213
03	7750		10821	-0-	3071	26813	100 252	1 9	10469	2	N	229	191	1	2	8	249
04	8381		8381	-0-	-0- B	26813	100 272	1 9	8009	2	N	247	188	1			308
05	8082		8082	-0-	-0- B	26813	100 220	1 9	7762	2	N	200	314	1			194
*06	6640		6640	-0-	-0- B	26813	100 130	1 9	6410	2	N	118					312

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2008	2 11 9			N	10					177
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1666	-0-	-566	-0-	1649	2 17 9			N	15					165
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

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
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	2042	2	2	9	N	2					122
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					139
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	9827	X	6236	-0-	-3591	-0-	6236	3			N	-0-					1
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

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

01	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	3			N	-0-					1
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

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

01	527	N	456	-0-	-71	-0-	28	1	424	2	N	4	9	1			5
							4	9									
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1279	2	N	83	172	1			68
							91	9									
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									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

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									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

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

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

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

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
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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

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

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

01	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	1660	2			N	-0-					13
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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	337	1	5280	2	N	13	193	1	2	8	75
							14	9									
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	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					122

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

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-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					51
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

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

01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					138
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
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

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

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-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

01	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					80
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					3
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					70
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
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

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
01	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	1430	2	22	9	N	20					122
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					77
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

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
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1625	2	163	9	N	148					163
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

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
01	3100	N	9136	-0-	6036	6036	9136	2			N	-0-					162
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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	619	2	2	9	N	2					108
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

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	150	1			105
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

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1359	2	53	9	N	48	175	1			47
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

01	868	N	218	-0-	-650	-0-	203	2	15	9	N	14					263
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

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12					77
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

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	2	23	9	N	21					102
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

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

01	961	N	666	-0-	-295	-0-	652	2	14	9	N	13					112
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

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1743	2	39	9	N	35					142
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

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

01	3100	N	3242	-0-	142	142	3234	2	8	9	N	7					179
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
01	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	2			N	-0-					105
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

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5940	2	59	9	N	54	168	1			35
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

01	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
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

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					47
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

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

01	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					6
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

01	3100	N	3613	-0-	513	513	266	1	3324	2	N	21	181	1			2
							23	9									
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

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	2	20	9	N	18					205
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

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*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

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

01	775	N	637	-0-	-138	-0-	634	2	3	9	N	3					92
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2350	2	108	9	N	98	181	1			37
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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					150
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

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					79
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					88
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					88

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

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-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

01	775	N	749	-0-	-26	-0-	747	2	2	9	N	2					77
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

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-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1643	2	12	9	N	11					103
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
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

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					62
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

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

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-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					29
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1860	2	124	9	N	113					180
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30					51
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					40
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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

01	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					70
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-					77
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					64
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

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
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					13
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

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1	55	1			10
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

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	103	-0-	-548	-0-	103	2			N	-0-					98
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					67
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	529	2	2	9	N	2					58
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					66
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
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

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
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	959	2	3	9	N	3					138
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

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
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-

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
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-

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
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-

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 #: 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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					23
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

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
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					58
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

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
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					143
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

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
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					21
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

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
01	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-					37
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

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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					52
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

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
01	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1796	2	13	9	N	12					47
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1023	2	19	9	Y	17					50
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

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
01	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					37
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

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	6					20
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					76
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					25
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					46
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15					48
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

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
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

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					32
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	926	2	6	9	N	5					43
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	778	-0-	-92	-0-	776	2	2	9	N	2					47

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					55
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

01	1426	N	805	-0-	-621	-0-	805	2			Y	-0-					1
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	2	13	9	N	12					139
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

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					65
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					20
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

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

01	868	N	640	-0-	-228	-0-	629	2	11	9	Y	10					87
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

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

01	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					77
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01	713	N	516	-0-	-197	-0-	515	2	1	9	Y	1					26
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

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1618	2	17	9	N	15					57
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					12
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
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-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					60
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

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-					13
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					17
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

01	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					42
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68
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

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					97
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					12
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
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

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					68
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

01	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	1348	2	96	9	N	87					109
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	-0-					14
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
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

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
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

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					130
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					87
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

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
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-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-

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
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					8
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

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
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-

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
01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1250	2	8	9	N	7					187
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

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
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					37
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

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
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					62
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

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
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

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	857	-0-	-414	-0-	857	2			N	-0-					80
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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					63
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					67
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

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
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			N	-0-					22
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

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
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					67
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

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
01	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					33
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

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
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

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
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-

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
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-

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
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2079	2	24	9	N	22					82
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					8
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

01	14B2	EXT	1028	-0-	1028	6240	1015	2	13	9	N	12					75
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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

01	14B2	EXT	526	-0-	526	1311	526	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					13
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

01	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-					200
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					38
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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					109
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

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
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

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
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-

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
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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-					87
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1225	2	52	9	Y	47					58
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					7
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					7
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

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
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-

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
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	528	2	24	9	Y	22					30
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					30
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-

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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					68
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

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			Y	-0-					13
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
01	1798	N	469	-0-	-1329	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					28
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	140	1	1415	2	Y	73	98	1			3
							80	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1492	2	Y	-0-					3
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1452	2	Y	87	85	1			5
							96	9									
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	149	1	1429	2	Y	-0-					5
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	151	1	1414	2	Y	55					60
							61	9									

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
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					90
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

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
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					30
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

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
01	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1776	2	26	9	N	24	178	1			13
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

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
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					85
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

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O																	
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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O																	
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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O																	
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-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O																	
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-

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
01	620	N	429	-0-	-191	-0-	427	2	2 9		Y	2					13
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

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	397	2	19	9	Y	17					58
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

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

01	682	N	600	-0-	-82	-0-	597	2	3	9	Y	3					25
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					163
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1052	-0-	-255	-0-	1052	2			Y	-0-					57
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	Y	8	24	1			52
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	395	-0-	-473	-0-	372	2	23	9	Y	21	30	1			57
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	4589	-0-	1489	3758	413	1	4176	2	Y	-0-					7
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

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
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

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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	Y	10					74
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					62
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

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
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-

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
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-

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
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					27
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-

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	378	2	18	9	Y	16					163
02	493	N	284	-0-	-209	-0-	284	2			Y	-0-					163
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	294	2	2	9	Y	2					165
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					165
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					165
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					165

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			Y	-0-					16
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
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-

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
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

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
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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2					29
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

01	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-					16
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1648	2	24	9	Y	22	31	1			64
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

01	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3375	2	86	9	N	78	180	1			25
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

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					7
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

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
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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					19
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

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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-

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
01	1457	N	525	-0-	-932	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					9
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									

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

01	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1878	2	30	9	N	27					97
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					165
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	48	2	6	9	Y	5					170
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2					172
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					173
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					173
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					173

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

01	589	N	526	-0-	-63	-0-	525	2	1	9	Y	1					119
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					123
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					125
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y	2					127
05	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					127
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					127

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			Y	-0-					1
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

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					28
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

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
01	2697	X	725	-0-	-1972	-0-	65	1	660	2	Y	-0-					13
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	Y	6					33
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

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					13
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			N	-0-	64	1			11
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

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
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					17
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

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
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	899	N	751	-0-	-148	-0-	730	2	21	9	N	19	29	1			64
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

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					143
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5					245
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					80
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

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					75
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					25
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					2
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

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
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					162
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-					13
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
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	87	-0-	-6	-0-	70	2	17	9	Y	15					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
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

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1262	2	6	9	N	5					72
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					6
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

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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3241	2	52	9	Y	47					55
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	67	1			-0-
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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	2	17	9	N	15					178
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	2	20	9	Y	18					57
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

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
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15																

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					7
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

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

01	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					20
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

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

01	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-					100
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

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					155
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	569	2	14	9	N	13					85
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47					102
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					65
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					50
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					168
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	410	2	65	9	N	59					247
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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					30
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			2
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1647	2	10	9	Y	9	1	8			65
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					135

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	8			47
*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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					12
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

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

01	837	X	670	-0-	-167	-0-	670	2			N	-0-					154
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-					52
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

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
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

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
01	2697	X	169	-0-	-2528	-0-	168	2	1	9	N	1			68
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			30
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

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			72
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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					80
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

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
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

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

01	2170	N	1127	-0-	-1043	-0-	2	1	1125	2	N	-0-					-0-
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-

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

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	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

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					9
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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	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

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
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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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

01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
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

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7319	R	7319	-0-	-0-	-0-	6569	3	750	9	N	682	528	1			222
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

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
01	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	1035	2			N	-0-					178
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					158
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	1325	-0-	-1031	-0-	1325	2			N	-0-					94
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

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
01	837	#	354	-0-	-483	-0-	150	1	204	2	N	-0-					199
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

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
01	T. A.		196	-0-	196 B	441	186	3	10	9	Y	9	9	1			21
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	63	1	1274	3	Y	62	49	1			17
							68	9									
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									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

01	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1479	3	105	9	Y	95	87	1			15
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

01	4061	X	3723	-0-	-338	B	-0-	3288	3	435	9	N	395	393	1			33
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

01	806	X	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	6628	X	6628	-0-	-0-		-0-	6628	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6051	-0-	-242	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

01	4557	X	4306	-0-	-251	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

01	806	X	116	-0-	-690	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

01	14B2	EXT	226	-0-	226	347	226	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

01	7719	X	7331	-0-	-388	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

01	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

01	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

01	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

01	9145	X	8117	-0-	-1028	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

01	7347	X	6189	-0-	-1158	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

01	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

01	19592	X	18468	-0-	-1124	-0-	18468	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7603	-0-	-209	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7758 - 8048

01	930	N	619	-0-	-311	-0-	608	2	11	9	N	10					155
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

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

01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2856	2	154	9	Y	140	88	1			106
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	Y	26	17	1			18
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

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
01	4030	X	2967	-0-	-1063	-0-	2890	2	77	9	Y	70	55	1			47
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

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
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	8122	X	5619	-0-	-2503	-0-	5574	2	45	9	Y	41	185	1			75
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

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
01	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1668	2	86	9	Y	78	53	1			53
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7196	2	163	9	Y	148	99	1			100
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

01	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4848	2	95	9	Y	86	55	1			58
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

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1510	-0-	-1435	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

01	496	N	185	-0-	-311	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

01	1085	N	152	-0-	-933	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

01	992	X	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	3	20	9	Y	18	18	1			1
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

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
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	2205	3			Y	-0-					61
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	777	3	24	9	Y	22	22	1			1
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

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
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					10
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

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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
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

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

01	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	2128	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1171	3	19	9	Y	17	17	1			1
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-

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
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1844	3	45	9	Y	41					97
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

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
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1656	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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

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
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

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
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	966	3	19	9	Y	17					17
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-

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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	407	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

01	992	N	522	-0-	-470	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

01	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	986	3	2	9	Y	2	2	8			4
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	868	N	836	-0-	-32	-0-	833	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	314	3	98	9	Y	89	90	1			4
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 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
01	1457	N	586	-0-	-871	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

01	1395	N	843	-0-	-552	-0-	843	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

01	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

01	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
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-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2016 - PLUGGED 06/29/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	465	N	40	-0-	-425	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1573	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

01	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

01	0	X	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 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
01	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	2332	3			Y	-0-					115
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					83
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 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
01	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	3	18	9	Y	16	16	1			1
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	21	3	6	9	Y	5	5	8			14
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			Y	-0-					6
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 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
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-

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
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	686	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

01	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

01	2666	N	2214	-0-	-452	-0-	2184	3	30	9	Y	27					62
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	8			40
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			Y	-0-					6
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			147
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2629	3	129	9	Y	117	117	1			6
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2965	3	31	9	Y	28					66
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

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	Y	5	5	8			5
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

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1602	-0-	-333	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	213	3	461	9	Y	419	421	1			21
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1658	-0-	-822	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

01	1612	X	439	-0-	-1173	-0-	439	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

01	620	N	95	-0-	-525	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	78	-0-	-914	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	260	-0-	-298	-0-	260	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	550	-0-	-721	-0-	550	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

01	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

01	899	N	619	-0-	-280	-0-	619	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

01	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

01	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

01	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3490	3			N	-0-			-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	2759	X	1710	-0-	-1049	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

01	1643	X	204	-0-	-1439	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

01	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	665	-0-	-1102	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	6085	-0-	2985	2985	6085	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3193	X	2991	-0-	-202	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	113	3	285	9	Y	259	260	1			13
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

01	434	X	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

01	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

01	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

01	1023	X	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2246	3	50	9	Y	45	45	1			2
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-					62
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

01	1674	N	996	-0-	-678	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
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

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	3	30	9	Y	27	28	1			1
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

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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
01	3131	X	2532	-0-	-599	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	2063	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
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-

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
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	544	3	61	9	Y	55	55	1			3
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-

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
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	10261	X	508	-0-	-9753	-0-	471	3	37	9	Y	34					109
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

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
01	1860	X	725	-0-	-1135	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1303	3	23	9	Y	21	21	1			1
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

01	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1390	3	51	9	Y	46	47	1			2
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

01	1860	X	1179	-0-	-681	-0-	1164	3	15	9	Y	14	14	1			1
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

01	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	2973	3	135	9	Y	123	124	1			6
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

01	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	441	3	19	9	Y	17					17
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	22	1			1
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

01	2325	X	1345	-0-	-980	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

01	93	N	55	-0-	-38	-0-	36	3	19	9	Y	17	17	1			1
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

01	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
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-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	3	15	9	Y	14	14	1			1
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

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
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3			Y	-0-					7
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

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
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

01	992	N	422	-0-	-570	-0-	422	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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

01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					23
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	4929	X	1538	-0-	-3391	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2728	X	1748	-0-	-980	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3224	X	733	-0-	-2491	-0-	733	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1457	X	412	-0-	-1045	-0-	412	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2139	N	716	-0-	-1423	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3720	X	1809	-0-	-1911	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1586	3	53	9	Y	48	49	1			2
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

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
01	2604	X	1193	-0-	-1411	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	3401	-0-	301	996	3401	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2232	X	755	-0-	-1477	-0-	755	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

01	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			1
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	65	3	36	9	Y	33	33	1			2
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-

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
01	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1798	X	633	-0-	-1165	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1376	3	111	9	Y	101					118
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1705	X	695	-0-	-1010	-0-	658	3	37	9	Y	34	34	1			2
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-

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
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-

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
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2536	3	24	9	Y	22	22	1			1
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

01	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2023	3	99	9	Y	90	91	1			4
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1697	3	35	9	Y	32	32	1			2
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	2793	3			Y	-0-					8
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

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
01	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2259	3	57	9	Y	52	52	1			3
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-

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
01	4278	X	4018	-0-	-260	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2544	3	36	9	Y	33	33	1			2
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-

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
01	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3782	X	3694	-0-	-88	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4723	3	42	9	Y	38	38	1			2
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-

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
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	132	3	30	9	Y	27	28	1			1
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

01	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

01	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

01	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

01	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

01	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1678	-0-	-523	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2193	-0-	-752	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	3	70	9	Y	64	64	1			3
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

01	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	2698	3			N	-0-					1
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

01	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

01	54715	X	53217	-0-	-1498	-0-	52458	3	759	9	Y	690	694	1			34
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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

01	33728	X	29970	-0-	-3758	-0-	29421	3	549	9	Y	499	502	1			24
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

01	48329	X	40071	-0-	-8258	-0-	39590	3	481	9	Y	437	448	1			21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552	X	45643	-0-	-9909	-0-	45359	3	284	9	Y	258	259	1			13
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

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
01	24676	X	22775	-0-	-1901	-0-	22775	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	29357	X	27886	-0-	-1471	-0-	27501	3	385	9	Y	350	352	1			17
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

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
01	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20550	3	182	9	Y	165	166	1			8
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-

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	18202	-0-	-4552	-0-	17611	3	591	9	Y	537	540	1			26
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	21086	-0-	-7000	-0-	2 117	1 9	20967	3	Y	106	107	1	5	8	35
02	24070	X	21205	-0-	-2865	-0-	1 95	1 9	21109	3	Y	86	72	1			49
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	27138	-0-	-4172	-0-	27008	3	130	9	Y	118	110	1			66
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

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	30311	-0-	-2270	-0-	2168	1	28019	3	Y	113	4	8			203
							124	9									
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									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45266	X	45266	-0-	-0-	-0-	45166	3	100	9	Y	91	92	1			4
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-

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
01	37356	X	37356	-0-	-0-	-0-	37136	3	220	9	Y	200	201	1			10
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	36330	-0-	-4869	-0-	36004	3	326	9	Y	296	322	1			15
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	20343	-0-	-3372	-0-	1	1	20181	3	Y	146	148	1	5	8	49
							161	9									
02	22185	X	18944	-0-	-3241	-0-	1	1	18814	3	Y	117	99	1			67
							129	9									
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30217	3	136	9	Y	124	125	1			6
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	37292	-0-	-5364	-0-	36876	3	416	9	Y	378	288	1	94	8	47
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	28668	-0-	-348	-0-	2	1	28363	3	Y	275	289	1			95
							303	9									
02	27144	X	25285	-0-	-1859	-0-	1	1	25032	3	Y	229	193	1			131
							252	9									
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

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
01	39680	X	33650	-0-	-6030	-0-	33346	3	304	9	Y	276	254	1	3	8	152
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

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
01	75950	X	52491	-0-	-23459	-0-	52042	3	449	9	Y	408	309	1	94	8	51
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	71951	X	64066	-0-	-7885	-0-	64066	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	101990	X	63070	-0-	-38920	-0-	62912	3	158	9	N	144	141	1			24
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	NO RPT	-0-	-61050	-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
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2117	2	15	9	Y	14	14	1			7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2054	2	20	9	N	18	18	1			8
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

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1908	2	26	9	Y	24	24	1			11
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

01	2263	X	1725	-0-	-538	-0-	1715	2	10	9	Y	9	9	1			4
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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	74	1	1854	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	79	1	1923	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4640	105	1	2518	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	DLQ G-10		2255	-0-	2255	6895	89	1	2159	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	9071	90	1	2079	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	900	N	1756	-0-	856	9927	84	1	1665	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

01	930	N	850	-0-	-80	-0-	72	1	778	2	Y	-0-					-0-
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		835	-0-	835	3460	835	2			Y	-0-					-0-
*06	900	N	825	-0-	-75	3385	58	1	767	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

01	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	64	1	1488	2	Y	-0-					-0-
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	1779	-0-	879	9737	80	1	1699	2	Y	-0-					2

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

01	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	104	1	2483	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
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	15599	X	3673	-0-	-11926	-0-	169	1	3504	2	Y	-0-					4

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

01	2077	N	1429	-0-	-648	-0-	120	1	1299	2	Y	9	23	1			54
							10	9									
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	1851	-0-	951	8779	131	1	1713	2	Y	6	12	1	1	5	10
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	169	1	1812	2	Y	-0-	1	1			3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
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	292	-0-	-608	243	20	1	266	2	Y	5	4	1	1	5	5
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5294	2	21	9	Y	19	20	1			9
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	60	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*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	1864	-0-	964	10054	90	1	1774	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4571	X	4221	-0-	-350	-0-	165	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*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	19115	X	2866	-0-	-16249	-0-	138	1	2728	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
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	206	-0-	-694	247	9	1	197	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
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-

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
01	3100	N	2945	-0-	-155	151	120	1	2813	2	Y	11	28	1			20
							12	9									
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	19627	X	3817	-0-	-15810	-0-	176	1	3641	2	Y	-0-					8

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
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	371	1	3968	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	214	1	2291	2	Y	-0-					-0-
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	2960	-0-	2060	11941	209	1	2748	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	2	Y	-0-					-0-
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	2057	-0-	1157	10416	94	1	1963	2	Y	-0-					5

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	50	1	537	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
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	610	-0-	-290	1934	43	1	566	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	2	Y	-0-					-0-
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	1699	-0-	799	7600	78	1	1621	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2010	-0-	-315	-0-	1931	2	79	9	Y	72	74	1			33
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

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10871	X	1724	-0-	-9147	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2220	-0-	-539	-0-	89	1	2121	2	Y	9	23	1			16
							10	9									
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	14917	X	2413	-0-	-12504	-0-	111	1	2302	2	Y	-0-					2

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8	1			4
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	745	2	19	9	Y	17	17	1			8
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

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	Y	30	30	1			14
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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	Y	8	8	1			4
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

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

*01	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	124	1	2961	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	106	1	2559	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	DLQ G-10		2927	-0-	2927	5601	116	1	2799	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	DLQ G-10		3377	-0-	3377	8978	135	1	3232	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	DLQ G-10		3424	-0-	3424	12402	142	1	3273	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	15293	X	2891	-0-	-12402	-0-	139	1	2742	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	1			4
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

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	227	1	2436	2	Y	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2261	2	33	9	Y	30	30	1			14
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

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

01	3100	N	2832	-0-	-268	104	2832	2			Y	-0-					-0-
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

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-					-0-
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	2549	-0-	1649	9593	180	1	2367	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

*01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	166	1	3980	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*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	18716	X	3462	-0-	-15254	-0-	166	1	3278	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

*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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	Y	6	6	1			3
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

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

01	3162	X	2400	-0-	-762	-0-	97	1	2303	2	Y	-0-					2
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	2305	-0-	1405	11425	106	1	2199	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	110	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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	675	-0-	-225	3318	46	1	609	2	Y	18	18	1	3	5	23
							20	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

01	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	69	1	1680	2	Y	11	30	1			21
							12	9									
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	1512	-0-	612	6840	67	1	1445	2	Y	-0-					6

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*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	998	-0-	98	5387	48	1	950	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	199	1	2123	2	Y	9	20	1			46
							10	9									
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	15297	X	3278	-0-	-12019	-0-	230	1	3031	2	Y	15	22	1	2	5	23
							17	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

01	0	X	-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	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

*01	2294	X	1692	-0-	-602	-0-	65	1	1602	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*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	9170	X	1324	-0-	-7846	-0-	63	1	1250	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	180	1	1900	2	Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
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

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	962	-0-	-1363	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3492	2	11	9	Y	10	10	1			5
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

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
01	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	309	1	3313	2	Y	26	62	1			144
							29	9									
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	18274	X	3854	-0-	-14420	-0-	272	1	3561	2	Y	19	36	1	3	5	31
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	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		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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	250	1	2836	2	Y	9	22	1			51
							10	9									
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	22761	X	4407	-0-	-18354	-0-	312	1	4081	2	Y	13	19	1	2	5	19
							14	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	150	1	3721	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*02	DLQ G-10		4146	-0-	4146	4146	163	1	3962	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	DLQ G-10		4519	-0-	4519	8665	179	1	4310	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	DLQ G-10		3873	-0-	3873	12538	154	1	3697	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	DLQ G-10		3676	-0-	3676	16214	152	1	3502	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	19244	X	3030	-0-	-16214	-0-	145	1	2863	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	238	1	2584	2	Y	-0-					1
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	2185	-0-	1285	10695	151	1	1981	2	Y	48	50	1	7	5	62
							53	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	424	1	4532	2	Y	21	51	1			117
							23	9									
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	24947	X	4912	-0-	-20035	-0-	348	1	4563	2	Y	1	13	1			7
							1	9									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	2995	2	62	9	Y	56	58	1			26
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

01	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
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	678	N	176	-0-	-502	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					2

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	2	N	16	42	1			30
							18	9									
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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	104	1	2146	2	N	-0-					16

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16776	-0-	-1793	-0-	16764	2	1	4	Y	10	10	1			5
							11	9									
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

01	18228	X	17566	-0-	-662	-0-	17558	2	1	4	Y	6	6	1			3
							7	9									
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

01	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	4660	2	30	9	N	27	28	1			13
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	87	1	562	2	Y	-0-					179
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	454	2	Y	27					59
							30	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	Y	-0-					79
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

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
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	2	N	-0-					129
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

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
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	16	1	376	2	N	-0-					154
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

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
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	95	1	788	2	Y	-0-					40
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

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
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	20	1	1432	2	Y	-0-					55
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

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
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	203	1	1318	2	Y	-0-					54
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	183	1	1186	2	Y	-0-					45
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

01	837	N	613	-0-	-224	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					32
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	208	1	1598	2	Y	-0-					53
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

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	20					57
							22	9									
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

01	1085	N	845	-0-	-240	-0-	12	1	833	2	Y	-0-					19
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

01	806	N	777	-0-	-29	-0-	11	1	766	2	Y	-0-					58
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	254	1	1643	2	Y	-0-					37
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

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	121	1	805	2	Y	-0-					79
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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1153	-0-	-304	-0-	1143	2	10	9	N	9					219
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	1028	-0-	-142	-0-	1000	2	28	9	N	25					125

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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					167
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	563	2	Y	5					43
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	524	2	Y	11					54
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	527	2	Y	2					56
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	537	2	Y	1					57
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

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

01	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	10 10	1 9	1356	2	N	9					141
02	1566	N	1256	-0-	-310	-0-	9 6	1 9	1241	2	N	5					146
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	10 2	1 9	1383	2	N	2	124	1			24
04	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	9 7	1 9	1216	2	N	6					30
05	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	8 2	1 9	1044	2	N	2					32
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	6 2	1 9	817	2	N	2					34

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1143	2	Y	5					64
02	1102	N	1091	-0-	-11	-0-	8 9	1 9	1074	2	Y	8					72
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	8 3	1 9	1053	2	Y	3	58	1			17
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	7 2	1 9	969	2	Y	2					19
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	8 2	1 9	1051	2	Y	2					21
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	1020	2	Y	4					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1443	-0-		-169	-0-	12	1	1419	2	Y	11					69
								12	9									
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1383	-0-		-167	-0-	12	1	1365	2	Y	5					52
								6	9									
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

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	(I) LIFT(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-

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	(I) LIFT(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	2491	-0-		-51	-0-	18	1	2467	2	Y	5					50
								6	9									
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									

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
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	10					130
							11	9									
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									

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
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	12	1	1628	2	N	7					131
							8	9									
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									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	788	2	Y	7					26
							8	9									
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

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
01	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	12	1	1661	2	Y	6					78
							7	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	9	1	1204	2	Y	4					42
								4	9									
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2197	-0-		-221	-0-	19	1	2163	2	Y	14	53	1			60
								15	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-	21	1	2846	2	Y	8					65
								9	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1505	-0-		-45	-0-	11	1	1486	2	Y	7					59
								8	9									
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									

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	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2492	-0-		-50		-0-		18	1	2471	2	N	3					204
										3	9									
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

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1294	-0-		-163		-0-		9	1	1279	2	Y	5					67
										6	9									
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									

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	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-		-0-		-0-		19	1	2512	2	Y	1					66
										1	9									
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

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	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1306	-0-		-89		-0-		10	1	1296	2	N	-0-					128
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

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. (I) GAS LIFT(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	2398	-0-	-144	-0-	18	1	2376	2	Y	4					97
							4	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	Y	7	38	1			44
							8	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	24	1	3307	2	Y	7					78
							8	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	12	1	1661	2	Y	-0-					25
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3131	-0-		-372	-0-	27	1	3093	2	Y	10					68
								11	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2860	-0-		-178	-0-	25	1	2823	2	Y	11					62
								12	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3249	-0-		-285	-0-	24	1	3218	2	Y	6					56
								7	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3032	-0-		-37	-0-	22	1	3003	2	Y	6	37	1			44
								7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	1345	2	Y	1						71
02	1479	N	1006	-0-	-473	-0-	7 1 2 9	997	2	Y	2						73
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	10 1	1332	2	Y	-0-						73
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9 1 2 9	1250	2	Y	2						75
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9	1625	2	Y	5						105
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	11 1 7 9	1523	2	Y	6						111
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12 1 6 9	1609	2	Y	5						116
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12 1 20 9	1613	2	Y	18						134
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	1699	2	Y	1						135
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	12 1 17 9	1667	2	Y	15	7	8				143

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

01	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	24 1 18 9	2759	2	Y	16	43	1				54
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	2542	2	Y	8						62
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	3034	2	Y	7	48	1				21
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	2760	2	Y	5						26
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	25 1 6 9	2895	2	Y	5						31
06	2970	N	2736	-0-	-234	-0-	23 1 8 9	2705	2	Y	7						38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	10 3	1 9	1383	2	Y	3					107
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	1356	2	Y	9					116
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	9 3	1 9	1205	2	Y	3	85	1			34
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	10 8	1 9	1316	2	Y	7					41
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	1469	2	Y	6					47
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	1374	2	Y	3					50

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	1930	2	Y	7					74
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	1775	2	Y	4					78
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	2041	2	Y	6	41	1			43
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	1921	2	Y	5					48
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	1952	2	Y	8					56
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	1877	2	Y	5					61

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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 10	1 9	4116	2	Y	9	1	8			56

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	1960	2	Y	8					58
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13 6	1 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 9	1 9	1343	2	Y	8					17
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1353	2	Y	8					25
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	1297	2	Y	4					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1623	-0-		-113		-0-	12	1	1605	2	Y	5					78
									6	9									
02	1578	N	1578	-0-		-0-		-0-	12	1	1564	2	Y	2					80
									2	9									
03	1635	N	1635	-0-		-0-		-0-	12	1	1617	2	Y	5	41	1			44
									6	9									
04	1655	N	1655	-0-		-0-		-0-	12	1	1639	2	Y	4					48
									4	9									
05	1612	N	1479	-0-		-133		-0-	11	1	1464	2	Y	4					52
									4	9									
06	1560	N	1477	-0-		-83		-0-	11	1	1462	2	Y	4					56
									4	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2632	-0-		-3		-0-	19	1	2609	2	Y	4					40
									4	9									
02	2552	N	2453	-0-		-99		-0-	18	1	2433	2	Y	2					42
									2	9									
03	2635	N	2568	-0-		-67		-0-	19	1	2545	2	Y	4	25	1			21
									4	9									
04	2550	N	2396	-0-		-154		-0-	18	1	2369	2	Y	8					29
									9	9									
05	2635	N	2402	-0-		-233		-0-	18	1	2380	2	Y	4					33
									4	9									
06	2490	N	2398	-0-		-92		-0-	18	1	2380	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-		-0-		-0-	14	1	1953	2	N	-0-					138
02	1890	N	1890	-0-		-0-		-0-	14	1	1876	2	N	-0-					138
03	2015	N	1957	-0-		-58		-0-	14	1	1942	2	N	1					139
									1	9									
04	1953	N	1953	-0-		-0-		-0-	14	1	1939	2	N	-0-	102	1			37
05	2015	N	1983	-0-		-32		-0-	15	1	1960	2	N	7					44
									8	9									
*06	1985	N	1985	-0-		-0-		-0-	15	1	1970	2	N	-0-					44

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2713	-0-		-294		-0-	23	1	2682	2	Y	7	38	1			41
									8	9									
02	2813	X	2590	-0-		-223		-0-	22	1	2561	2	Y	6					47
									7	9									
03	2976	X	2776	-0-		-200		-0-	23	1	2749	2	Y	4	37	1			14
									4	9									
04	2795	X	2795	-0-		-0-		-0-	23	1	2768	2	Y	4					18
									4	9									
05	2896	X	2896	-0-		-0-		-0-	24	1	2868	2	Y	4					22
									4	9									
*06	2797	X	2797	-0-		-0-		-0-	23	1	2767	2	Y	6					28
									7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	16	1 7 9	2173	2	Y	6					117
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

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	2205	2	Y	4					77
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	1790	2	Y	9					86
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	2105	2	Y	8	68	1			26
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	1943	2	Y	4					30
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	1987	2	Y	2					32
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	1862	2	Y	3					35

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	18	1 17 9	2411	2	N	15					193
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	2187	2	N	5					198
03	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	17	1 17 9	2326	2	N	15					213
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	16	1 7 9	2189	2	N	6					219
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	17	1 7 9	2231	2	N	6					225
06	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	16	1 4 9	2188	2	N	4					229

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	24	1	3189	2	Y	8					62
							9	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	23	1	3169	2	Y	10					53
							11	9									
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

01	2232	N	426	-0-	-1806	-0-	3	1	420	2	Y	3	34	1			36
							3	9									
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	15	1	2076	2	Y	9					150
							10	9									
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

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

01	3379	X	1522	-0-	-1857	-0-	11	1	1509	2	N	2					129
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	12	1	1665	2	Y	4					41
							4	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					48
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

01	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	18	1	2441	2	Y	-0-					34
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	22	1	2955	2	N	-0-					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1729	2	7	9	N	6					158
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	17	1	2345	2	Y	-0-					35
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

01	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	30	1	4065	2	Y	11	41	1			52
							12	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

01	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	17	1	1936	2	Y	4					65
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1829	N	894	-0-	-935	-0-	8	1	874	2	Y	11	34	1			40
							12	9									
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									

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
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	14	1	1909	2	Y	5					59
							6	9									
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									

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
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	18	1	2397	2	Y	6					61
							7	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	32	1	4295	2	Y	15					242
							17	9									
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									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	27	1	3621	2	N	-0-					108
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									

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1437	2	Y	6					59
							7	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	26	1	3487	2	Y	6					55
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					23
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

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					232
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					32
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					103
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

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9232 - 9236

01	3100	N	4968	-0-	1868	1989	4967	2	1	9	N	1					123
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					14
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

01	2077	X	1757	-0-	-320	-0-	1754	2	3	9	N	3					102
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					10
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

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					132
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

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	3	34	9	N	31					170
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					14
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					177
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

01	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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

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
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	491	1	1568	2	Y	7					30
							8	9									
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									

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
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	2					9
							2	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	Y	-0-					9
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1277	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									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	142	1	3653	2	Y	-0-					2
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	2	Y	-0-					2
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	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

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
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

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
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-	1	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1816	2	Y	4					15
							4	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1468	2	Y	1					16
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	63	1	1572	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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-					28
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-					28
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1410	-0-		-109	-0-	268	1	1140	2	Y	2					28
								2	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	996	-0-		-244	-0-	37	1	957	2	Y	2					9
								2	9									
02	961	N	961	-0-		-0-	-0-	35	1	925	2	Y	1					10
								1	9									
03	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	39	1	981	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	503	1	1607	2	Y	7					31
								8	9									
02	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	482	1	1512	2	Y	3					34
								3	9									
03	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	509	1	1659	2	Y	1					35
								1	9									
04	2010	N	1956	-0-		-54	-0-	480	1	1473	2	Y	3	33	1			5
								3	9									
05	2077	N	1879	-0-		-198	-0-	479	1	1399	2	Y	1					6
								1	9									
06	2010	N	1835	-0-		-175	-0-	495	1	1336	2	Y	4					10
								4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1					11
							1	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	91	1	2395	2	Y	2					13
							2	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	Y	1					14
							1	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
05	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	46	1	1175	2	Y	2					7
							2	9									
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	6					13
							7	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	1					7
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	Y	1					8
							1	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	Y	1					9
							1	9									
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	29	1	759	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	Y	2					5
							2	9									
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	3					11
							3	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					12
							1	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	2	Y	4					15
							4	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	57	1	1492	2	Y	1					16
							1	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1719	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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	54	1	1402	2	Y	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	2	Y	-0-					4
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	433	1	1837	2	Y	5					29
							6	9									
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									

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
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	478	1	1228	2	Y	14					110
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	188	1	755	2	Y	5					38
							6	9									
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									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	771	1	3103	2	Y	20					84
							22	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	400	1	1699	2	Y	5					24
							6	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	429	1	1603	2	Y	3					27
							3	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	398	1	1617	2	Y	1					28
							1	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	383	1	1504	2	Y	4					32
							4	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	462	1	1775	2	Y	2					34
							2	9									
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	434	1	1734	2	Y	5					39
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	2	Y	5					18
							6	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2305	2	Y	2					20
							2	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	96	1	2409	2	Y	3					23
							3	9									
04	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	72	1	1878	2	Y	7	21	1			9
							8	9									
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	76	1	1937	2	Y	3					12
							3	9									
06	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	75	1	1953	2	Y	9					21
							10	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	416	-0-	-545	-0-	16	1	399	2	Y	1					9
							1	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-					9
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	1					10
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	Y	2					4
							2	9									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	1					5
							1	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	554	1	1770	2	Y	8					34
							9	9									
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	632	1	1985	2	Y	4					38
							4	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	615	1	2007	2	Y	1					39
							1	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	552	1	1695	2	Y	3	37	1			5
							3	9									
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	629	1	1836	2	Y	2					7
							2	9									
06	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	546	1	1474	2	Y	4					11
							4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	2	Y	4					15
							4	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	60	1	1579	2	Y	1					16
							1	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1735	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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	2	Y	3					10
							3	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	2	Y	1					11
							1	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	38	1	958	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									

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
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	2	Y	5					29
							6	9									
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									

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
01	11406	X	4137	-0-	-7269	-0-	154	1	3974	2	Y	8					21
							9	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	2	Y	3					24
							3	9									
03	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	116	1	2916	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

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	112	1 9	477	2	Y	1					8
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	118	1 9	440	2	Y	1					9
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	106	1 9	430	2	Y	-0-					9
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	103	1 9	403	2	Y	1					10
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	111	1 9	426	2	Y	1					11
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	105	1 9	418	2	Y	1					12

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

01	2790	N	1517	-0-	-1273	-0-	57	1	1460	2	Y	-0-					7
02	2610	X	1430	-0-	-1180	-0-	52	1	1378	2	Y	-0-					7
03	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	99	1	2489	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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					13
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

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	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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	142	1 9	601	2	Y	1					8
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	153	1 9	570	2	Y	1					9
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	137	1 9	556	2	Y	-0-					9
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	107	2 9	420	2	Y	2					11
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	132	1 9	508	2	Y	-0-					11
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	2 9	491	2	Y	2					13

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	407	1	1637	2	Y	10					69
							11	9									
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									

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
01	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	342	1	1091	2	Y	6	1	8			45
							7	9									
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									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	432	1	1739	2	Y	12					158
							13	9									
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									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	1413	1	3634	2	Y	5					188
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					7
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

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					12
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

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					21
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-					15
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					29
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					53
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					19
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	2			Y	-0-					20
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			7

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					8
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					13
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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2111	-0-	-462	-0-	111	1	2000	2	N	-0-	45	1			29
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-					16
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	118	1	2132	2	N	-0-					16
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									

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
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-					20
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

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
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	95	1	1726	2	N	-0-					42
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

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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	2	N	-0-					85
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	180	1	3256	2	N	33	110	1			17
							36	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	112	1	2028	2	N	-0-					34
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

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1					10
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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
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-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

01	217	N	125	-0-	-92	-0-	123	3	2	9	Y	2					17
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-					25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	61	1	628	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					14
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
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

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
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	129	1	2336	2	Y	-0-					28
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

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
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					5
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

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
01	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	162	1	2940	2	N	-0-					33
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1341	3	3	9	Y	3					12
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-

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

01	961	N	936	-0-	-25	-0-	930	3	6	9	Y	5					16
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					5
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

01	434	N	409	-0-	-25	-0-	405	3	4	9	Y	4					16
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	146	1	2638	2	Y	-0-					41
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	3	6	9	Y	5					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					26
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	680	3	7	9	Y	6					24
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	3	6	9	Y	5					20
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

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
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					4
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

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
01	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	43	1	1050	2	Y	-0-					6
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

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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					13
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

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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					8
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

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
01	992	N	362	-0-	-630	-0-	362	3			Y	-0-					7
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

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
01	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			Y	-0-					10
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

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					2
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

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
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

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					6
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

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	3			Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-					8
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

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

01	1829	N	1299	-0-	-530	-0-	308	1	991	2	Y	-0-					12
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

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	307	1	989	2	Y	-0-					12
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

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

01	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	472	1	1517	2	Y	-0-					26
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									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					32
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

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
01	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			N	-0-					110
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

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
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					56
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

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
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			Y	-0-					15
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

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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-

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
01	10137	X	3314	-0-	-6823	-0-	3314	2			Y	-0-					41
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					32
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

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
01	1457	N	892	-0-	-565	-0-	892	2			Y	-0-					44
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

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
01	2387	N	1890	-0-	-497	-0-	1890	2			Y	-0-					46
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

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
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					85
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

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
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					181
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					20
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

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
01	2108	N	1558	-0-	-550	-0-	1557	2	1	9	Y	1					95
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	732	2			Y	-0-					27
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

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
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-

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
01	17143	X	16142	-0-	-1001	-0-	16100	2	42	9	N	38	186	1	1	8	70
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

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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1	1			59
							49	3									
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									

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
01	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	334	-0-	-255	-0-	13	1	262	2	Y	2					38
							57	3	2	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					133
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

01	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	292	2	N	-0-					20
							64	3									
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									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

01	527	N	500	-0-	-27	-0-	19	1	395	2	N	-0-					158
							86	3									
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									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

01	713	N	675	-0-	-38	-0-	25	1	569	2	N	4					106
							77	3	4	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	43	1	986	2	N	3					109
								134	3	3	9							
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									

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
01	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	68	1	984	2	Y	-0-					-0-
								129	3									
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							

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
01	199	N	199	-0-		-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					70
								34	3									
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									

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
01	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	61	1	885	2	Y	-0-					-0-
								117	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
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									

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
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-	2	1			79
							98	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	1	1			26
							25	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	N	-0-					55
							268	3									
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									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	182	-0-	-469	-0-	7	1	144	2	N	-0-					68
							31	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1170	-0-		-70	-0-	45	1	922	2	N	2					165
								201	3	2	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-		-31	-0-	25	1	514	2	N	-0-					53
								112	3									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-		-0-	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-		-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
								81	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	12					67
							361	3	13	9							
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							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	169	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	209	1	3004	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
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									

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	203	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
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							

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
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
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							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	1929	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

01	2294	N	1465	-0-	-829	-0-	85	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

01	992	N	954	-0-	-38	-0-	44	1	758	2	Y	5	4	1			128
							146	3	6	9							
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							

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 #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 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
01	186	N	179	-0-		-7	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
								20	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	440	-0-		-25	-0-	17	1	340	2	N	8					108
								74	3	9	9							
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-		-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-					103
								51	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1751	-0-		-140	-0-	1656	2	95	3	N	-0-					105
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
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							

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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					118
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	118	1	2023	2	Y	13	166	1			39
							389	3	14	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	118	1	1705	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

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
01	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	133	1	2278	2	Y	17	11	1			143
							438	3	19	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

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
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	112	1	1934	2	Y	13	7	1			178
							373	3	14	9							
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							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3146	2	181	3	N	-0-					58
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	72	1	1239	2	Y	1	101	1			25
								238	3	1	9							
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							

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
01	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-	101	1			37
								274	3									
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							

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
01	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	88	1	1509	2	Y	3	6	1			120
								290	3	3	9							
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							

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
01	1674	N	1507	-0-		-167	-0-	70	1	1203	2	Y	3	6	1			77
								231	3	3	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	4	9	1			159
							329	3	4	9							
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	91	1	1853	2	N	17					175
							404	3	19	9							
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	43	1	873	2	N	6					123
							190	3	7	9							
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							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	52	2	N	-0-					30
							7	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1915	-0-		-162	-0-		1808	2	104	3	N	3					88
									3	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-		105	1	1507	2	Y	114	90	1			58
									197	3	125	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-		96	1	1390	2	Y	-0-					-0-
									183	3									
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1749	-0-		-700	-0-		101	1	1457	2	Y	-0-					-0-
									191	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	Y	18	178	1			34
							394	3	20	9							
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							

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
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	N	25					173
							130	3	28	9							
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									

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
01	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	53	1	1084	2	N	7					62
							236	3	8	9							
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							

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
01	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	52	1	1169	2	N	-0-					167
							158	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	2	Y	9	6	1			187
							248	3	10	9							
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							

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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	18					160
							60	3	20	9							
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							

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
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	864	2	N	-0-					190
							188	3									
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									

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
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	40	1	699	2	N	18					98
							130	3	20	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1636	2	N	7					52
							221	3	8	9							
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									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
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							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

01	1922	N	1000	-0-	-922	-0-	944	2	54	3	N	2					65
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	26	1	453	2	Y	1	3	1			41
							87	3	1	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	87	1	1257	2	Y	163	128	1			84
							165	3	179	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3111	-0-	-1322	-0-	180	1	2591	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
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							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	97	1	1398	2	Y	65	51	1			33
							184	3	72	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	193	1	2776	2	Y	109	86	1			56
							364	3	120	9							
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							

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
01	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	56	1	970	2	N	10					120
							180	3	11	9							
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							

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
01	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	154	1	2659	2	N	17					102
							492	3	19	9							
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							

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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5					119
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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	1519	N	827	-0-	-692	-0-	801	2	26	9	Y	24	8	8			34
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

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
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

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					13
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

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
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1961	2	7	9	Y	6					17
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

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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	Y	5					29
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

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
01	3100	N	3205	-0-	105	105	3201	2	4	9	Y	4					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	109	1	870	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6530	2	19	9	N	17					156
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	6310	-0-	-20	-0-	6300	2	10	9	N	9					165

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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2	6	9	N	5					118
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

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
01	1147	X	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					122
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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	709	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	179	1	1395	2	N	-0-					14
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

01	1798	N	1135	-0-	-663	-0-	141	1	990	2	Y	4	1	8			12
							4	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

01	3100	N	3021	-0-	-79	-0-	377	1	2635	2	Y	8	2	8			27
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	533	1	3727	2	Y	9	2	8			38
							10	9									
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									

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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	934	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
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									

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
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	301	1	2106	2	Y	7	2	8			22
							8	9									
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									

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
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	94	1	1684	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1605	-0-	-286	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					27
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	157	1	2815	2	N	2	2	8			31
							2	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	151	1	2689	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

01	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	63	1	1133	2	N	1	1	8			20
							1	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-					27
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-					22
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

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
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	378	1	2647	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
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									

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
01	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	389	1	2721	2	Y	10	3	8			32
							11	9									
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									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	2	N	-0-					27
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

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
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	139	1	1081	2	N	-0-					78
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									

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
01	2449	X	1945	-0-	-504	-0-	221	1	1723	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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

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
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	204	1	1588	2	N	-0-					27
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									

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
01	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	230	1	4116	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

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
01	5332	X	4894	-0-	-438	-0-	259	1	4632	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

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
01	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	173	1	1355	2	N	-0-					28
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

01	5766	X	4701	-0-	-1065	-0-	249	1	4450	2	N	2	2	8			40
							2	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

01	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	232	1	4141	2	N	3	3	8			63
							3	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

01	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	175	1	3124	2	N	3	3	8			42
							3	9									
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									

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
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	447	1 4 9	3128	2	N	4	4	8			55
02	3770	X	2912	-0-	-858	-0-	271	1 1 9	2640	2	N	1	1	8			55
03	4030	X	3261	-0-	-769	-0-	346	1 1 9	2914	2	N	1	1	8			55
04	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	244	1 6 9	2609	2	N	5	5	8			55
05	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	300	1	2970	2	N	-0-					55
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	879	1 6 9	3009	2	N	5	5	8			55

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
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	668	1 3 9	4667	2	N	3	3	8			27
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	447	1 1 9	4338	2	N	1	1	8			27
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	539	1 1 9	4539	2	N	1	1	8			27
04	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	424	1 3 9	4537	2	N	3	3	8			27
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	458	1	4543	2	N	-0-					27
06	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	1107	1 2 9	3789	2	N	2	2	8			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	430	1 4 9	3011	2	N	4	4	8			27
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	328	1 1 9	3186	2	N	1	1	8			27
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	379	1 1 9	3190	2	N	1	1	8			27
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	342	1 7 9	3662	2	N	6	6	8			27
05	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	321	1 6 9	3181	2	N	5	2	8			30
*06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1234	1 7 9	4221	2	N	6	4	8			32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	615	1 4 9	4304	2	N	4	4	8			58
02	4930	X	3801	-0-	-1129	-0-	354	1 1 9	3446	2	N	1	1	8			58
03	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	533	1 1 9	4485	2	N	1	1	8			58
04	5100	X	4574	-0-	-526	-0-	391	1 4 9	4179	2	N	4	4	8			58
05	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	433	1	4295	2	N	-0-					58
*06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1217	1 4 9	4162	2	N	4	4	8			58

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
01	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	527	1	3685	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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									

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
01	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	191	1	1496	2	N	-0-					28
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									

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
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	174	1	3116	2	N	2	2	8			35
							2	9									
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									

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
01	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	193	1	3452	2	N	3	3	8			28
							3	9									
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									

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
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	424	1	2964	2	N	5	5	8			42
							6	9									
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									

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
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	551	1	3853	2	N	4	4	8			35
							4	9									
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									

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
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	287	1	2235	2	N	19	1	8			70
							21	9									
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									

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
01	2883	X	2356	-0-	-527	-0-	268	1	2087	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	179	1	1389	2	N	-0-					52
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	321	1	2501	2	N	-0-					28
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	288	1	2242	2	N	-0-					77
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	309	1	5522	2	N	39	112	1	4	8	30
							43	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	239	1	4266	2	N	4	4	8			37
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	235	1	4206	2	N	4	4	8			30
							4	9									
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									

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
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	150	1	2688	2	N	3	3	8			50
							3	9									
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									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	364	1	2549	2	N	4	4	8			73
							4	9									
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									

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
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3327	2	N	6	70	1	3	8	27
							7	9									
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									

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
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	527	1	3686	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

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
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	594	1	4151	2	N	3	3	8			73
							3	9									
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									

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
01	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	156	1	1219	2	N	-0-					27
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	2	Y	-0-					12
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									

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1280	-0-	-1417	-0-	271	1	1009	2	Y	-0-					50
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1944	-0-	-1094	-0-	1929	2	15	9	N	14	4	8			147
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

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	307	1	1144	2	Y	-0-					27
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									

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	149	1	557	2	Y	-0-					13
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

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
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	143	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	293	1	1762	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	867	-0-	-311	-0-	124	1	743	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	308	1	1849	2	Y	4	4	8			92
							4	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	129	-0-	-925	-0-	17	1	111	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
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

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
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	2	1	11	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
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

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	4			N	-0-					96
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	138	1	3240	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	107	1	2523	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
01	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	136	1	3205	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

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
01	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	27	1	2706	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
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									

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
01	3658	X	2183	-0-	-1475	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
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

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
01	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					38
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

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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					220
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

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
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	734	2	33	9	Y	30	44	1			20
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

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
01	1147	X	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					13
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

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
01	1240	X	661	-0-	-579	-0-	661	2			Y	-0-					13
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

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
01	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					38
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

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
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	44	1			20
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

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
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5977	2	33	9	Y	30	44	1			20
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

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
01	713	X	452	-0-	-261	-0-	452	2			Y	-0-					38
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

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
01	2418	X	2035	-0-	-383	-0-	2035	2			Y	-0-					69
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

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
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					69
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

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
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					38
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

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2097	2	33	9	Y	30	44	1			20
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

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					244
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	31	30	3	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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 #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	16	1	194	3	N	-0-					45
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			Y	-0-					33
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	2356	X	1065	-0-	-1291	-0-	87	1	978	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	3			Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-	6	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	495	1	1480	3	N	7					169
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					40

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
01	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	128	1	1443	3	N	2					24
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1680	3	9	9	N	8					111
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	8					30
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	4	4	8			98
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	176	1	1989	3	Y	4					16
							4	9									
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1441	3	7	9	N	6	61	1			98
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	1230	-0-	-134	-0-	1224	3	6	9	N	5					62
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
01	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2175	3	17	9	N	15	4	8			190
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	130	1	1467	3	Y	7					28
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					45
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	Y	16					26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	3	Y	25					105
							28	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	116	1	1307	3	Y	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	944	3	14	9	Y	13					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	56	1	627	3	Y	2					10
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	164	1	1851	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	3			Y	-0-					52
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	N	4					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	101	1	1141	3	Y	-0-					51
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	142	1	1598	3	N	3					17
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	159	1	1797	3	Y	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8			157
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					35
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1381	3	15	9	N	14	2	8			65
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1489	3	14	9	N	13					78
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	3	30	9	N	27	2	8			176
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
01	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	290	1	3269	3	Y	6					190
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					198

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
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2760	3	25	9	Y	23			103
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			204

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
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	163	1	1834	3	Y	1			43
							1	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	38	1	269	3	N	-0-			9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

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
01	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	85	1	961	3	N	1			113
							1	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

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
01	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	76	1	932	3	N	-0-			107
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2131	3	26	9	N	24			121
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

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
01	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	83	1	931	3	N	-0-					73
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	3	7	9	Y	6					51
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					81

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
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	156	1	1761	3	N	8					68
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1102	3	31	9	Y	28	133	1			34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y	-0-					49
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2251	3	20	9	Y	18					29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	2172	2	N	13					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	28 3	1 9	1175	2	N	3					95
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
01	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	56 7	1 9	2328	2	N	6					108
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					108

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
01	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	29	1	1205	2	N	-0-					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	651	X	409	-0-	-242	-0-	67	1	342	3	Y	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	86	1	214	2	Y	-0-					29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	899	X	318	-0-	-581	-0-	52	1	266	3	Y	-0-					57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	391	1	1997	3	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					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
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	135	1	337	2	Y	-0-					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	33	1	166	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2462	3	39	9	Y	35	167	1	2	8	54
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	342	1	853	2	Y	1					99
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	362	1	1847	3	Y	43					127
							47	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	270	-0-	-133	-0-	44	1	226	3	Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	145	1	360	2	Y	1					41
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	186	X	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	Y	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					70

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
01	434	X	184	-0-	-250	-0-	30	1	154	3	Y	-0-					4
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	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	69	1	2849	2	N	9					122
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					130

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
01	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	62	1	2552	2	N	7					50
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					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
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	165	1	6791	2	N	7					112
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					112

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
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	N	5	2	8			76
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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
01	32674	X	26406	-0-	-6268	-0-	26321	3	85	9	N	77	191	1			73
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	NO RPT	-0-	-25560	-0-					N	NO RPT					254

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
01	32891	X	26453	-0-	-6438	-0-	26131	3	322	9	N	293	364	1	46	8	180
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	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					187

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
01	47492	X	37585	-0-	-9907	-0-	36363	3	1222	9	Y	1111	1098	1			365
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	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT					256

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
01	53196	X	43160	-0-	-10036	-0-	43113	3	47	9	Y	43	43	1			14
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	NO RPT	-0-	-41760	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	62	1	2489	2	Y	-0-					228
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

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
01	17258	X	6389	-0-	-10869	-0-	62	1	6250	2	N	70	185	1			65
							77	9									
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									

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
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	62	1	1692	2	N	3					160
							3	9									
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									

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
01	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	62	1	1973	2	N	-0-					42
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									

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
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	62	1	2919	2	N	17					97
							19	9									
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									

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
01	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	62	1	1242	2	N	5					190
							6	9									
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									

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
01	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	62	1	1469	2	N	75					177
							83	9									
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

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
01	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	62	1	2173	2	N	47					82
							52	9									
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

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
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	2	N	-0-					80
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

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
01	2294	N	1787	-0-	-507	-0-	34	1	1746	2	N	6					132
							7	9									
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									

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
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	2	N	-0-					136
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

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
01	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2365	2	N	-0-					73
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-					53
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	2	N	5					112
							6	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

01	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					10
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	2	N	12					137
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					117
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
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

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

01	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					87
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					68
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1720	2	N	47					104
							52	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	62	1	1655	2	N	18					102
							20	9									
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

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2646	-0-	-299	-0-	62	1	2584	2	N	-0-					73
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

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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-					140
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	N	-0-					207
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	62	1	2815	2	N	-0-					126
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					205
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		238	-0-	238	2770	238	2			N	-0-					63
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		238	-0-	238	3162	238	2			N	-0-					36
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

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1456	-0-	-1117	-0-	117	1	1339	2	N	-0-					27
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-					27
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					27
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					91
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

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					201
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

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					155
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	749	1	2611	2	N	4	4	8			65
							4	9									
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

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5			-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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

01	930	N	428	-0-	-502	-0-	80	1	348	2	N	-0-					32
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

01	1054	N	619	-0-	-435	-0-	93	1	523	2	N	3	3	8			5
							3	9									
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	255	1	1173	2	Y	4					5
							4	9									
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									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	100	1	984	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

01	2387	N	1935	-0-	-452	-0-	105	1	1829	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
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									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	141	1	993	2	N	-0-					27
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	2	N	3	3	8			72
							3	9									
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

01	589	X	373	-0-	-216	-0-	75	1	298	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	8	177	1			57
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					104
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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	209	1	2048	2	Y	-0-					13
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

01	1488	N	965	-0-	-523	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

01	1860	N	940	-0-	-920	-0-	133	1	807	2	Y	-0-					15
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

01	2449	X	1840	-0-	-609	-0-	259	1	1577	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	42	23	1	5	8	14
								46	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1694	-0-		-445	-0-	85	1	1480	2	Y	117	78	1	5	8	45
								129	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1091	-0-	-1017	-0-	59	1	1031	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	N	-0-					136
*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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	107	1	1643	2	Y	39	101	1	4	8	13
							43	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	151	1	2326	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

01	3162	X	2148	-0-	-1014	-0-	324	1	1821	2	N	3	3	8			74
							3	9									
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	87	1	1513	2	Y	4	4	8			62
							4	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	80	1	1394	2	Y	24	16	1	4	8	9
							26	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	150	1	2374	2	N	2	2	8			101
							2	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

01	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	230	1	1756	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	552	1	4215	2	Y	-0-					112
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

01	3937	X	2139	-0-	-1798	-0-	131	1	2006	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	87 65	1 9	1506	2	Y	59	38	1	4	8	22
02	1682	N	1561	-0-	-121	-0-	80 36	1 9	1445	2	Y	33	30	1	4	8	21
03	1705	N	751	-0-	-954	-0-	40 15	1 9	696	2	Y	14	25	1	2	8	8
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	70 3	1 9	1110	2	Y	3	3	8			8
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	70 28	1 9	1255	2	Y	25	18	1	2	8	13
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1231	2	Y	3	13	1	3	8	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	59 7	1 9	1032	2	N	6	6	8			27
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	975	2	N	4	4	8			27
03	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	58 6	1 9	999	2	N	5	5	8			27
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	58 6	1 9	921	2	N	5	5	8			27
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	52 4	1 9	946	2	N	4	4	8			27
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	50 4	1 9	914	2	N	4	4	8			27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					79
*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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

01	1395	N	851	-0-	-544	-0-	46 4	1 9	801	2	N	4	4	8			37
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1212	2	N	3	3	8			37
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60 1	1 9	1033	2	N	1	1	8			37
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1410	2	N	3	3	8			37
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

01	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	130	1	1269	2	Y	-0-					-0-
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									

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	86	1	609	2	N	-0-					19
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	400	1	1595	2	Y	-0-					61
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	307	1	355	2	N	-0-					80
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

01	2108	X	856	-0-	-1252	-0-	46	1	802	2	N	7	173	1	4	8	22
							8	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					134
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

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	-0-					99
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	63	1	1091	2	N	1	1	8			137
							1	9									
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

01	3007	X	2192	-0-	-815	-0-	119	1	2069	2	N	4	4	8			60
							4	9									
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					148
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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

01	3007	X	661	-0-	-2346	-0-	184	1	477	2	Y	-0-					55
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

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
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	42	1	736	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	96	1	1657	2	N	2	2	8			102
							2	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

01	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	80	1	1383	2	N	4	4	8			62
							4	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					45
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

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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	N	4	4	8			80
							4	9									
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									

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
01	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	87	1	1502	2	N	6	6	8			72
							7	9									
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									

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
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1155	2	N	16	6	8			42
							18	9									
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									

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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	N	-0-					27
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

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
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	78	1	1347	2	N	2	2	8			47
							2	9									
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									

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
01	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	91	1	1580	2	N	11	1	8			72
							12	9									
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									

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
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-					162
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

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
01	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	93	1	1607	2	N	6	6	8			176
							7	9									
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									

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	14	4	8			47
							15	9									
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

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
01	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	80	1	1395	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

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
01	1829	X	1744	-0-	-85	-0-	95	1	1645	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

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
01	1550	N	982	-0-	-568	-0-	53	1	927	2	N	2	2	8			105
							2	9									
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

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
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	81	1	1400	2	Y	5	5	8			94
							6	9									
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

01	558	N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-					75
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

01	992	N	907	-0-	-85	-0-	49	1	856	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

01	496	N	172	-0-	-324	-0-	9	1	161	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

01	2697	X	1859	-0-	-838	-0-	101	1	1756	2	N	2	2	8			70
							2	9									
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

01	3038	X	1536	-0-	-1502	-0-	83	1	1438	2	Y	14	3	8			116
							15	9									
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

01	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	204	1	816	2	N	-0-					34
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

01	374	N	15	-0-	-359	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - P/A 01/18/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	N	15	5	8			145
							17	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	837	1	1556	2	N	-0-					97
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									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

01	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	165	1	2854	2	N	4	4	8			26
							4	9									
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									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	58	1	1009	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 #: 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
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	225	1	3903	2	N	11	11	8			115
							12	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

01	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	364	1	3115	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

01	4774	X	3230	-0-	-1544	-0-	337	1	2891	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	713	1	2011	2	Y	213	354	1	3	8	57
							234	9									
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									

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
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	162	1	2806	2	N	-0-					47
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

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
01	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	74	1	1281	2	N	-0-					157
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

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
01	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	321	1	2753	2	N	-0-					93
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									

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
01	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	125	1	2099	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	651	N	275	-0-	-376	-0-	55	1	220	2	N	-0-					25
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	2	Y	-0-					67
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

01	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	67	1	1165	2	N	-0-					80
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

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	62	1	1067	2	N	4	4	8			89
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	N	7	7	8			64
							8	9									
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									

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
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	191	1	3311	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	41	1	710	2	N	-0-					75
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2			N	-0-					195
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1598	-0-	-603	-0-	87	1	1505	2	N	5	5	8			157
							6	9									
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									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	159	1	2757	2	N	6	6	8			74
							7	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					122
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

01	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	157	1	2635	2	N	4	4	8			140
							4	9									
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

01	3348	X	2755	-0-	-593	-0-	2752	2	3	9	Y	3	3	8			27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	53	1	918	2	Y	-0-					15
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

01	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	150	1	2595	2	N	4	4	8			55
							4	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

01	2201	X	1732	-0-	-469	-0-	94	1	1638	2	N	-0-					35
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

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4	4	8			32
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

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

01	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	132	1	1670	2	N	2	2	8			98
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	107	1	1351	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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

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
01	124	X	80	-0-	-44	-0-	31	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	325	1	3672	2	N	-0-					155
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									

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
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	504	1	3550	2	N	1	1	8			57
							1	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-					150
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

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
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	171	1	2160	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
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

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
01	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	220	1	1551	2	N	-0-					19
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

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
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-					115
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

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
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	122	1	1537	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
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

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
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	169	1	1926	2	N	-0-					147
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									

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
01	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	247	1	2258	2	N	2	2	8			177
							2	9									
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	48	1	840	2	N	6	6	8			26
							7	9									
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									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	512	1	823	2	Y	-0-					26
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

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-					15
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	147	1	645	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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

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
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	N	-0-					115
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

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
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	122	1	2124	2	N	4	4	8			69
							4	9									
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									

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
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					30
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

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
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	113	1	1432	2	Y	-0-					23
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

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
01	3100	X	2457	-0-	-643	-0-	134	1	2322	2	N	1	1	8			134
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2425	-0-	-489	-0-	129	1	2233	2	N	57					82
							63	9									
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	119	-0-	-501	-0-	4	1	113	2	N	2	2	8			130
							2	9									
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

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	2	N	4	4	8			69
							4	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	913	-0-	-1319	-0-	50	1	861	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	83	-0-	-568	-0-	8	1	75	2	N	-0-					137
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	196	1	861	2	N	-0-					27
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

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
01	3368	X	2770	-0-	-598	-0-	279	1	2484	2	N	6	6	8			100
							7	9									
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

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
01	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	130	1	1644	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

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
01	2790	X	525	-0-	-2265	-0-	210	1	313	2	Y	2					127
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	141	1	2437	2	N	50	4	8			79
							55	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

01	837	N	148	-0-	-689	-0-	8	1	140	2	N	-0-					77
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

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1393	2	N	-0-					110
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

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

01	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	129	1	911	2	N	-0-					20
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									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

01	4495	X	3861	-0-	-634	-0-	920	1	2941	2	Y	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	259	1	1133	2	N	20	160	1	5	8	27
							22	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
01	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	154	1	1948	2	N	-0-					195
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

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
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1542	2	N	2	2	8			34
							2	9									
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

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
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	N	6	6	8			45
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	88	1	1529	2	N	4	4	8			186
							4	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

01	3472	X	2442	-0-	-1030	-0-	133	1	2308	2	N	1	1	8			150
							1	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	152	1	1918	2	N	-0-					100
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

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	686	-0-	-771	-0-	37	1	649	2	N	-0-					102
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	68	1	1188	2	N	4	4	8			97
							4	9									
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									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	70	1	883	2	N	-0-					32
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

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
01	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					27
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

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
01	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	657	1	3691	2	N	4	4	8			104
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	381	1	4615	2	N	14	14	8			132
							15	9									
*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

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
01	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	133	1	1681	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
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

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
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1598	2	N	6	6	8			56
							7	9									
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									

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
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	2	N	7	7	8			159
							8	9									
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

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
01	2945	X	1912	-0-	-1033	-0-	104	1	1799	2	N	8	8	8			104
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	146	1	1609	2	N	-0-					194
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									

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
01	2604	X	1579	-0-	-1025	-0-	85	1	1479	2	N	14	4	8			57
							15	9									
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									

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
01	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	69	1	1190	2	N	8	8	8			27
							9	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					135
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1323	-0-	-878	-0-	163	1	1150	2	Y	9	42	1			4
							10	9									
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									

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	554	-0-	-345	-0-	41	1	513	2	N	-0-					134
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	150	1	2598	2	N	6	6	8			120
							7	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					95
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3717	-0-	-1243	-0-	202	1	3509	2	N	5	5	8			32
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3115	-0-	-1380	-0-	169	1	2934	2	N	11	11	8			45
							12	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	53	1	918	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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									

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
01	2387	X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2			N	-0-					92
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2165	-0-	-811	-0-	118	1	2043	2	N	4	4	8			87
							4	9									
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									

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 #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	2	N	6	6	8			27
							7	9									
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1878	-0-	-385	-0-	102	1	1766	2	N	9	9	8			201
							10	9									
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									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	166	1	4550	2	N	5	5	8			45
							6	9									
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2707	-0-	-765	-0-	147	1	2543	2	N	15	15	8			56
							17	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	4154	X	3194	-0-	-960	-0-	174	1	3013	2	N	6	6	8			46
							7	9									
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

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					32
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

01	155	N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	2	N	-0-					101
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

01	992	X	411	-0-	-581	-0-	10	1	401	2	N	-0-					127
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

01	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	461	1	3516	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	377	1	6349	2	N	5	5	8			148
							6	9									
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

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
01	1147	N	664	-0-	-483	-0-	46	1	618	2	Y	-0-					20
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

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
01	4340	X	3511	-0-	-829	-0-	215	1	3294	2	N	2	2	8			57
							2	9									
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

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
01	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	270	1	3640	2	Y	-0-					20
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

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
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	100	1	2748	2	N	4	4	8			39
							4	9									
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

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
01	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	158	1	2744	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	5270	X	4113	-0-	-1157	-0-	231	1	3882	2	N	-0-					145
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

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
01	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	390	1	3405	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
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

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
01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	217	1	3326	2	N	4	4	8			165
							4	9									
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

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	107	1	1351	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					147
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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	181	1	2437	2	Y	-0-					15
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3562	-0-	-499	-0-	3553	2	9	9	N	8	5	8			47
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

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
01	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	125	1	2175	2	N	13	13	8			48
							14	9									
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									

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
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	346	1	4381	2	Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	6758	X	6283	-0-	-475	-0-	657	1	5624	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
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

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
01	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	430	1	3286	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
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

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
01	5487	X	4494	-0-	-993	-0-	275	1	4217	2	Y	2	2	8			75
							2	9									
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

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
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	378	1	3239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
01	465	X	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					27
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

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
01	7130	X	3945	-0-	-3185	-0-	940	1	3005	2	Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	307	1	4711	2	Y	12	43	1	4	8	3
							13	9									
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

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
01	1891	X	1850	-0-	-41	-0-	113	1	1733	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
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

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
01	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	192	1	3229	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
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

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
01	5487	X	5143	-0-	-344	-0-	392	1	4748	2	N	3	3	8			148
							3	9									
*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

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
01	16678	X	15341	-0-	-1337	-0-	217	1	15011	2	N	103	3	8			137
							113	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	148	1	2277	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
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

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
01	14260	X	12059	-0-	-2201	-0-	2154	1	9899	2	N	5	5	8			89
							6	9									
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									

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
01	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	179	1	1569	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
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

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
01	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	269	1	4532	2	N	4	4	8			190
							4	9									
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

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
01	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	193	1	2960	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2839	-0-	-230	-0-	159	1	2678	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	83	1	1273	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
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

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10672	-0-	-3247	-0-	575	1	9973	2	Y	113	172	1	3	8	27
							124	9									
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	26630	-0-	-6075	-0-	43	1	26422	2	Y	150	148	1			67
							165	9									
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

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73408	X	69881	-0-	-3527	-0-	112	1	69295	2	Y	431	403	1	19	8	172
							474	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42377	X	36019	-0-		-6358	-0-	393	1	35006	2	N	564	537	1	5	8	170
								620	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	31125	-0-		-5486	-0-	1685	1	29220	2	Y	200	224	1			46
								220	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38503	X	38503	-0-		-0-	-0-	2086	1	36183	2	Y	213	301	1			63
								234	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155930	X	117283	-0-		-38647	-0-	112	1	116437	2	N	667	697	1	30	8	148
								734	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 09/22/2015 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
01	119970	X	85990	-0-	-33980	-0-	155 923	1 9	84912	2	N	839	861	1	8	8	138
02	98687	X	72807	-0-	-25880	-0-	145 763	1 9	71899	2	N	694	521	1	3	8	308
03	103881	X	71661	-0-	-32220	-0-	145 751	1 9	70765	2	N	683	730	1	5	8	256
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

01	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	65 1	1 9	1175	2	Y	1	1	1			-0-
02	1189	N	1163	-0-	-26	-0-	59 1	1 9	1103	2	Y	1	1	1			-0-
03	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	59 1	1 9	1163	2	Y	1	1	1			-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	52 1	1 9	1123	2	Y	1	1	1			-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	53 2	1 9	1160	2	Y	2	1	1			1
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	3164	2	Y	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	2952	2	Y	1	1	1			-0-
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	155 1	1 9	3060	2	Y	1	1	1			-0-
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	138 1	1 9	2985	2	Y	1	1	1			-0-
05	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	146	1	3189	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	148 1	1 9	3073	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	182 1	1 9	3290	2	Y	1	2	1			-0-
02	3828	X	3106	-0-	-722	-0-	158 3	1 9	2945	2	Y	3	2	1			1
03	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	179 2	1 9	3540	2	Y	2	2	1			1
04	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	160 2	1 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 2	1 9	2443	2	Y	2	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	N	-0-					34
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		1431	-0-	1431	1431	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	209	1	3775	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3886	X	3708	-0-	-178	-0-	189	1	3516	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	188	1	3727	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	168	1	3623	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	173	1	3782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	163	1	2953	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
02	2987	X	2939	-0-	-48	-0-	149	1	2770	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	142	1	2804	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	128	1	2764	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	135	1	2934	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	138	1	2855	2	Y	14	21	1			2
							15	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	130	1	2352	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	122	1	2269	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	108	1	2329	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	90	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	104	1	2167	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	195	1	3536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3741	X	3653	-0-	-88	-0-	186	1	3464	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	160	1	3163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4140	X	3999	-0-	-141	-0-	177	1	3820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	189	1	4126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3780	X	3117	-0-	-663	-0-	143	1	2972	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	409	-0-	-800	-0-	21	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	203	1	3679	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3828	X	3509	-0-	-319	-0-	179	1	3327	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	181	1	3580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	160	1	3467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	161	1	3500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	185	1	3829	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	153	1	2770	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

01	930	N	287	-0-	-643	-0-	15	1	272	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

01	1922	N	736	-0-	-1186	-0-	193	1	543	2	N	-0-					38
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

01	1023	N	492	-0-	-531	-0-	26 1 9	1	465	2	Y	1	1	1			-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76 1 9	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
03	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	52 1 9	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

01	1984	X	1295	-0-	-689	-0-	68 1 9	1	1226	2	Y	1	1	1			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1	1216	2	Y	1	1	1			-0-
03	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	70 1 9	1	1387	2	Y	1	1	1			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68 1 9	1	1461	2	Y	1	1	1			-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	70 2 9	1	1516	2	Y	2	1	1			1
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	68	1	1420	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

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.		3053	-0-	3053	3053	140	1	2913	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
01	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	103	1	291	2	Y	-0-					6
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2156	-0-	-1285	-0-	113	1	2042	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	102	1	1846	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

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.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

01	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	84	1	1518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	77	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	169	1	3050	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3132	X	2963	-0-	-169	-0-	151	1	2809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	134	1	2651	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	117	1	2533	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	137	1	2996	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	140	1	2915	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3364	X	2928	-0-	-436	-0-	149	1	2776	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3596	X	2536	-0-	-1060	-0-	122	1	2413	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3480	X	2913	-0-	-567	-0-	129	1	2781	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	134	1	2916	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3450	X	2699	-0-	-751	-0-	124	1	2573	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	149	1	2692	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	161	1	2908	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2958	X	2903	-0-	-55	-0-	148	1	2752	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	147	1	2908	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	133	1	2873	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	113	1	2460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	134	1	2774	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	93	1	1679	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

01	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	295 1 1 9	5346 2	Y	1	2 1		-0-
02	5336 X	5294	-0-	-42	-0-	270 1 3 9	5021 2	Y	3	2 1		1
03	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	260 1 2 9	5150 2	Y	2	2 1		1
04	5520 X	5329	-0-	-191	-0-	236 1 2 9	5091 2	Y	2	2 1		1
05	5673 X	5603	-0-	-70	-0-	246 1 1 9	5356 2	Y	1	1 1		1
06	5490 X	5371	-0-	-119	-0-	247 1 2 9	5122 2	Y	2	3 1		-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	271 1	4903 2	Y	-0-			-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

01	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	186 1 1 9	3370 2	Y	1	2 1		-0-
02	3451 X	2578	-0-	-873	-0-	131 1 3 9	2444 2	Y	3	2 1		1
03	3689 X	2557	-0-	-1132	-0-	123 1 1 9	2433 2	Y	1	2 1		-0-
04	3540 X	2494	-0-	-1046	-0-	110 1 3 9	2381 2	Y	3	2 1		1
05	3565 X	2617	-0-	-948	-0-	115 1 1 9	2501 2	Y	1	1 1		1
06	3450 X	2507	-0-	-943	-0-	115 1 2 9	2390 2	Y	2	3 1		-0-

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
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	913	1	6057	2	Y	-0-					2
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

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
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	227	1	4110	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	96	1	1738	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		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-

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
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	62	1	1114	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

01	992	X	364	-0-	-628	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

01	8	N	-0-	-0-	-8	-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	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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

01	2728	X	2043	-0-	-685	-0-	107	1	1936	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	144	1	2614	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	57	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		2523	-0-	2523	2523	116	1	2406	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	120	1	2172	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	155	1	1531	2	N	-0-					22
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

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
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-

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
01	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	171 1	1 9	3102	2	Y	1	2	1			-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	3376	2	Y	3	2	1			1
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	178 2	1 9	3531	2	Y	2	2	1			1
04	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	153 2	1 9	3307	2	Y	2	2	1			1
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	144 1	1 9	3143	2	Y	1	1	1			1
06	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	156 1	1 9	3231	2	Y	1	2	1			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	153 1	1 9	2763	2	Y	1	2	1			-0-
02	2842	X	2682	-0-	-160	-0-	137 3	1 9	2542	2	Y	3	2	1			1
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	134 2	1 9	2660	2	Y	2	2	1			1
04	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	121 2	1 9	2606	2	Y	2	2	1			1
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	121 1	1 9	2629	2	Y	1	1	1			1
06	2700	N	2670	-0-	-30	-0-	123 2	1 9	2545	2	Y	2	3	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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.		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-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	583	-0-	-750	-0-	76	1	507	2	Y	-0-					2
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	449	-0-	-853	-0-	23 1	1 9	425	2	Y	1	1	1			-0-
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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					28
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

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	177	1	3211	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	117	1	2122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2378	X	2006	-0-	-372	-0-	102	1	1901	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2325	X	2008	-0-	-317	-0-	97	1	1909	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2291	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	111	1	2421	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	108	1	2232	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	865	-0-	-189	-0-	45	1	820	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	160	1	2888	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3248	X	2693	-0-	-555	-0-	137	1	2553	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	162	1	3215	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	124	1	2690	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	149	1	3257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	132	1	2732	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	175	1	875	2	Y	-0-					-0-
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	840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1972	N	1949	-0-	-23	-0-	99	1	1847	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	99	1	1951	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1	2121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	370	1	1853	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	535	-0-	-1108	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	112	1	563	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2842	-0-	-1157	-0-	372	1	2470	2	Y	-0-					2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	184	1	3325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	925	-0-	-346	-0-	154	1	770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	127	1	2291	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	141	1 9	2547	2	Y	1	2	1			-0-
02	2987	X	2740	-0-	-247	-0-	140	1 3 9	2597	2	Y	3	2	1			1
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 9	2164	2	Y	1	1	1			-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
01	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	611	1 9	3062	2	Y	1	2	1			-0-
02	3770	X	3288	-0-	-482	-0-	568	1 3 9	2717	2	Y	3	2	1			1
03	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	604	1 9	2899	2	Y	1	2	1			-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	608	1 3 9	3265	2	Y	3	2	1			1
05	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	625	1 9	3105	2	Y	1	1	1			1
06	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	609	1 2 9	2855	2	Y	2	3	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	216	1 9	3913	2	Y	1	2	1			-0-
02	4118	X	3855	-0-	-263	-0-	197	1 3 9	3655	2	Y	3	2	1			1
03	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	192	1 2 9	3804	2	Y	2	2	1			1
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	172	1 2 9	3725	2	Y	2	2	1			1
05	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	167	1 9	3641	2	Y	1	1	1			1
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	170	1 2 9	3518	2	Y	2	3	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	184	1	3322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3683	X	3039	-0-	-644	-0-	155	1 3 9	2881	2	Y	3	2	1			1
03	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	177	1 2 9	3508	2	Y	2	2	1			1
04	3810	X	2837	-0-	-973	-0-	125	1 2 9	2710	2	Y	2	2	1			1
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3649	2	Y	1	1	1			1
06	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	148	1 2 9	3067	2	Y	2	3	1			-0-

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
01	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	200	1	3620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3799	X	3412	-0-	-387	-0-	174	1	3234	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	179	1	3543	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	158	1	3406	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	173	1	3772	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1	3726	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	633	-0-	-1165	-0-	33	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
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-

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
01	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	193	1	3496	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3973	X	3314	-0-	-659	-0-	169	1	3142	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4247	X	2761	-0-	-1486	-0-	133	1	2627	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	1562	-0-	-2188	-0-	69	1	1490	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	151	1	3282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3570	X	2608	-0-	-962	-0-	120	1	2486	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	238	1	4315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	217	1	4042	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	210	1	4161	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	189	1	4089	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	195	1	4262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	201	1	4173	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	141	1 3 9	2545	2	Y	3	4	1			1
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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	157	1 1 9	2834	2	Y	1	2	1			-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	65	1	1176	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	220	1	3982	2	Y	-0-					24
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	189	1 7 9	3411	2	Y	6	8	1			2
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

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
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	182	1	3294	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	176	1	3188	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

01	2883	X	1406	-0-	-1477	-0-	74	1	1331	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	175	1	3171	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	134	1	2424	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	211	1	3811	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	84	1	1529	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	144	1	2601	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

01	961	N	320	-0-	-641	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

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.		3664	-0-	3664	3664	168	1	3496	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

01	2418	X	768	-0-	-1650	-0-	101	1	667	2	Y	-0-					2
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

01	2139	X	203	-0-	-1936	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

01	5363	X	2226	-0-	-3137	-0-	117	1	2109	2	Y	-0-					17
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

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2032	-0-	-479	-0-	106	1 1 9	1925	2	Y	1	2	1			-0-
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-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	191	1 1 9	3457	2	Y	1	2	1			-0-
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-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3863	-0-	-2492	-0-	202	1 1 9	3660	2	Y	1	2	1			-0-
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-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4520	X	3400	-0-	-1120	-0-	178	1 1 9	3221	2	Y	1	2	1			-0-
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-

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
01	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	138	1	2488	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

01	1705	X	1287	-0-	-418	-0-	67	1	1219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	166	1	2997	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

01	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	169	1	3050	2	Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

01	1488	N	694	-0-	-794	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	185	1	3349	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3509	X	3212	-0-	-297	-0-	164	1	3045	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	171	1	3377	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	149	1	3222	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1	3415	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	157	1	3250	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	118	1	2138	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	139	1	2508	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	126	1	2335	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	126	1	2502	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	121	1	2611	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	125	1	2602	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	204	1	3685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4234	X	3118	-0-	-1116	-0-	159	1	2956	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	191	1	3785	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	4320	X	2608	-0-	-1712	-0-	115	1	2490	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4402	X	3158	-0-	-1244	-0-	138	1	3019	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3840	X	2983	-0-	-857	-0-	137	1	2844	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	171	1	3090	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	402	-0-	-497	-0-	42	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
01	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	174	1	3151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	2201	X	528	-0-	-1673	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	164	1	2976	2	Y	-0-					4
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-		-0-	-0-	102	1	1853	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2060	-0-		-79	-0-	108	1	1951	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1227	-0-		-261	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2620	-0-		-77	-0-	137	1	2482	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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
01	2821	X	1574	-0-	-1247	-0-	82	1	1491	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	979	-0-	-1067	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	200	1	3618	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	147	1	2651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

01	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	150 1 9	1	2723	2	Y	1	2	1			-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	140 3 9	1	2600	2	Y	3	2	1			1
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	136 2 9	1	2694	2	Y	2	2	1			1
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	121 2 9	1	2623	2	Y	2	2	1			1
05	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	90 1 9	1	1972	2	Y	1	1	1			1
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	138 2 9	1	2872	2	Y	2	3	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

01	0	X	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

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-

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
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	198	1	3577	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	172	1	3109	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2480	X	1683	-0-	-797	-0-	88	1	1594	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

01	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	834	1	2346	2	Y	-0-					6
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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

01	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	77	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2232	X	604	-0-	-1628	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
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	3465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-

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
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	120	1	2167	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	108	1	2002	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	94	1	2035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	91	1	1993	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2160	N	24	-0-	-2136	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	1984	X	733	-0-	-1251	-0-	38	1	695	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	341	-0-	-558	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	151	1	2739	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	581	-0-	-845	-0-	30	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	143	1	2593	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

01	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	142	1	2564	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	159	1 9	2882	2	Y	1	1	1			-0-
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

01	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	219	1 9	3962	2	Y	1	2	1			-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

01	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	156	1 9	2827	2	Y	1	2	1			-0-
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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	200	1 9	3619	2	Y	1	2	1			-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

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-

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
01	899	X	236	-0-	-663	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	168	1	3039	2	Y	-0-					-0-
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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	138	1	2499	2	Y	-0-					4
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

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
01	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	221	1 9	4004	2	Y	1	2	1			-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1680	-0-	-583	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					4
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1265	-0-	-285	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	179	1 1 9	3246	2	Y	1	2	1			-0-
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-

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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

01	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	199 1	1 9	3610	2	Y	1	2	1			-0-
02	4089	X	3783	-0-	-306	-0-	193 3	1 9	3587	2	Y	3	2	1			1
03	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	188 2	1 9	3723	2	Y	2	2	1			1
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	168 2	1 9	3638	2	Y	2	2	1			1
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	174 1	1 9	3787	2	Y	1	1	1			1
06	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	179 2	1 9	3706	2	Y	2	3	1			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

01	1519	N	389	-0-	-1130	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2083	-0-		-25	-0-	109	1	1973	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2829	-0-		-271	-0-	148	1	2680	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3420	-0-		-672	-0-	178	1	3229	2	Y	12	16	1			3
								13	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-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-

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
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	141	1	2556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	156	1	2827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
01	2511	X	961	-0-	-1550	-0-	126	1	835	2	Y	-0-					2
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

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
01	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	152	1	2751	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(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	3383	-0-	-89	-0-	177	1 1 9	3205	2	Y	1	2	1			-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	141	1 1 9	2555	2	Y	1	2	1			-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	217	1 1 9	3934	2	Y	1	2	1			-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	80	1 1 9	1449	2	Y	1	2	1			-0-
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-

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
01	2201	X	260	-0-	-1941	-0-	43	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

01	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	155	1	2799	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

01	1674	X	513	-0-	-1161	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

01	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	116	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	158 1	1 9	2859	2	Y	1	2	1			-0-
02	2842	N	2772	-0-	-70	-0-	141 3	1 9	2628	2	Y	3	2	1			1
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1771	-0-	-2104	-0-	93 1	1 9	1677	2	Y	1	2	1			-0-
02	3393	X	1480	-0-	-1913	-0-	75 3	1 9	1402	2	Y	3	2	1			1
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	268	-0-	-569	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
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 3	1 9	1403	2	Y	3	2	1			1
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	662	2	Y	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

01	3937	X	2766	-0-	-1171	-0-	145	1	2621	2	Y	-0-					34
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

01	3379	X	2453	-0-	-926	-0-	128	1	2325	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

01	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	302	1	3130	2	Y	-0-					11
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

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
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	135	1	1401	2	Y	-0-					3
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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	300	1	1503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	147	1	2658	2	Y	-0-					4
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

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	149	1	2702	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	157	1	2846	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	167	1	3022	2	Y	-0-					2
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

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
01	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	118	1	2138	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	1302	X	720	-0-	-582	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
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									

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	* * 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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

01	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	156	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

01	1302	X	87	-0-	-1215	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

01	5549	X	1712	-0-	-3837	-0-	90	1	1621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	219	1	2274	2	Y	-0-					37
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

01	3317	X	2578	-0-	-739	-0-	135	1	2443	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

01	3100	N	3214	-0-	114	114	168	1	3046	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	305	-0-	-1431	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	130 1	1 9	2360	2	Y	1	2	1			-0-
02	2581	X	2402	-0-	-179	-0-	122 3	1 9	2277	2	Y	3	2	1			1
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	2307	2	Y	1	2	1			-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	1880	2	Y	3	2	1			1
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	2154	2	Y	2	2	1			1
04	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	94 2	1 9	2026	2	Y	2	2	1			1
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	2118	2	Y	1	1	1			1
06	2190	N	1795	-0-	-395	-0-	82 2	1 9	1711	2	Y	2	3	1			-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 #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	163	1 9	2946	2	Y	1	2	1			-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	148	1 9	2758	2	Y	3	2	1			1
03	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	146	1 9	2881	2	Y	2	2	1			1
04	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	130	1 9	2820	2	Y	2	2	1			1
05	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	130	1 9	2840	2	Y	1	1	1			1
*06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	143	1 9	2969	2	Y	2	3	1			-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	47	1 9	842	2	Y	1	1	1			-0-
02	870	N	821	-0-	-49	-0-	42	1 9	778	2	Y	1	1	1			-0-
03	930	N	779	-0-	-151	-0-	37	1 9	741	2	Y	1	1	1			-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	33	1 9	712	2	Y	1	1	1			-0-
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	32	1 9	702	2	Y	2	1	1			1
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	497	1 9	2492	2	Y	1	2	1			-0-
02	2871	X	2778	-0-	-93	-0-	479	1 9	2296	2	Y	3	2	1			1
03	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	486	1 9	2330	2	Y	1	2	1			-0-
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	440	1 9	2362	2	Y	3	2	1			1
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	499	1 9	2477	2	Y	1	1	1			1
06	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	501	1 9	2350	2	Y	2	3	1			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	865	-0-	-127	-0-	45	1	820	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	268	1	2781	2	Y	-0-					28
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	178	1	3224	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	1240	X	20	-0-	-1220	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

01	1364	N	889	-0-	-475	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					-0-
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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	721	1	3612	2	Y	-0-					-0-
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

01	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	170	1	3072	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

01	744	X	58	-0-	-686	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	232	1	4200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	180	1	3255	2	Y	-0-					54
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	174	1	3151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	118	1	2129	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	319	1	2719	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	190	1	3447	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

01	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	145	1	2632	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

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-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

01	2728	X	932	-0-	-1796	-0-	49	1	883	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	208	1	3764	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	178	1	3227	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	100	1	1039	2	Y	-0-					33
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

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	151	1	2733	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	151	1	2737	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	432	-0-	-901	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	177	1	3196	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
01	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	172	1	3106	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	6758	X	5863	-0-	-895	-0-	307	1	5556	2	Y	-0-					54
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

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
01	67487	X	51834	-0-	-15653	-0-	2694	1	48742	2	Y	362	368	1			262
							398	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51863	X	41965	-0-	-9898	-0-	2184	1	39519	2	Y	238	313	1			133
							262	9									
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									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
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

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

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					95
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

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					95
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	186	1	2572	2	Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					46

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	333	1	2094	2	Y	-0-					23
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					124

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	438	1	2754	2	Y	19	81	1			18
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					34

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	77	1	1069	2	Y	-0-					35
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	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	187	1	1177	2	Y	19	79	1			18
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					33

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

*01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	199	1	1249	2	Y	-0-	87	7			27
*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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					27

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

*01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	179	1	1126	2	Y	-0-	1	7			-0-
*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-					7
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

*01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	350	1	2201	2	Y	-0-	19	7			-0-
*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-					7
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	196	1	2716	2	Y	-0-	9	7			-0-
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	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	221	1	3062	2	Y	-0-					35
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					47

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	180	1	2495	2	Y	-0-					17
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					47

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	2	Y	-0-	1	7			-0-
*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-					7
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	508	1	3190	2	Y	-0-	21	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-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
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	225	1	1414	2	Y	-0-					-0-
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-					100
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	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					109

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
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	2	Y	-0-	3	7			-0-
*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-					7
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	146	1	914	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
*01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	148	1	932	2	Y	-0-	18	7			-0-
*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-					7
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
01	3100	N	993	-0-	-2107	920	101	1	892	2	Y	-0-	45	1			45
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

01	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	110	1	974	2	N	12					45
							13	9									
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									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

01	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

01	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	169	1	1495	2	N	-0-					78
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									

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

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	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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	703	2	Y	1	23	1			23
							1	9									
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	229 1		2113	2	N	-0-	75	1			5
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	239 1 19 9		2114	2	N	17					22
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	216 1 11 9		1895	2	N	10					32
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	226 1 1 9		1984	2	N	1					33
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	245 1 7 9		2122	2	N	6	1	8			38
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	230 1 7 9		2048	2	N	6	2	8			42

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35 1		308	2	N	-0-					63
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	106 1 2 9		936	2	N	2					84
02	1334	N	1123	-0-	-211	-0-	111 1 7 9		1005	2	N	6					90
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	112 1		966	2	N	-0-					90
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	139 1 2 9		938	2	N	2					92
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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									

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

01	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	133	1	1181	2	N	1	143	1			32
							1	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

01	2480	N	1963	-0-	-517	-0-	179	1	1774	2	N	9	67	1	1	8	25
							10	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

01	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	97	1	965	2	N	-0-					38
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1017	2	N	4					42
							4	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	106	1	1078	2	N	1					43
							1	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	110	1	1057	2	N	9					52
							10	9									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	115	1	1187	2	N	4	1	8			55
							4	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	117	1	1133	2	N	5	2	8			58
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1551	2	N	6	85	1			28
							7	9									
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	1	593	2	N	4	1	8			30
							4	9									
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	106	1	1091	2	N	3	1	8			32
							3	9									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	N	6	1	8			37
							7	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69	1	2	5	38
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-					72
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	146	1	1444	2	N	7	2	8			33
							8	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	129	1	1283	2	N	3	2	8			43
							3	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	111	1	1097	2	N	3	79	1			28
							3	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	897	2	N	5	72	1			28
							6	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

01	1767	N	904	-0-	-863	-0-	82	1	813	2	Y	8	27	1			7
							9	9									
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-	6	5			1

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	158	1	1569	2	N	2	1	8			73
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	362	1	3583	2	Y	33	66	1			29
							36	9									
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		2738	-0-	2738	15898	255	1	2483	2	Y	-0-					18

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	149	1	1473	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

01	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	149	1	1473	2	N	2	2	8			38
							2	9									
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									

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	176	1	1743	2	Y	15	26	1			14
							17	9									
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		1272	-0-	1272	7737	119	1	1153	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	982	2	Y	9	19	1			8
							10	9									
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		2368	-0-	2368	11510	221	1	2147	2	Y	-0-					15

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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-					75
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									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	207	1	1916	2	Y	12	21	1	3	8	7
							13	9									
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		2274	-0-	2274	9025	235	1	2038	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
06	DLQ G-10		2257	-0-	2257	11282	226	1	2009	2	Y	20	39	1	6	8	11
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 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
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	366	1	3386	2	Y	27	37	1			13
							30	9									
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	N	2	2	8			62
							2	9									
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									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

01	3038	X	2355	-0-	-683	-0-	230	1	2122	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	174	1	1721	2	Y	16	30	1			14
							18	9									
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	1489	-0-	1489	8468	139	1	1350	2	Y	-0-					10

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1212	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
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									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	131	1	1298	2	Y	9					57
							10	9									
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									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	7	1	8			28
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1796	-0-		-95	-0-	163	1	1616	2	Y	15	1	8			42
								17	9									
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									

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
01	1922	N	1492	-0-		-430	-0-	137	1	1354	2	N	1	1	8			55
								1	9									
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									

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
01	1798	N	1551	-0-		-247	-0-	132	1	1413	2	N	5	2	8			73
								6	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	124	1	1230	2	N	-0-					137
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									

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	108	1	1071	2	N	3					20
							3	9									
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									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	267	1	2861	2	N	2	2	8			67
							2	9									
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									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	N	11	1	8			52
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	131	1	1298	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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									

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
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	70	1	696	2	N	6	1	8			107
							7	9									
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									

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
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	138	1	1479	2	N	2	148	1	1	8	35
							2	9									
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	119	1	1272	2	N	7	1	8			73
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	111	1 3 9	1102	2	N	3	2	8			53
02	1421	N	1327	-0-	-94	-0-	124	1 3 9	1200	2	N	3	1	8			55
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	1274	2	N	5					60
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	1389	2	N	1	1	8			60
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	165	1 3 9	1695	2	N	3	1	8			62
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	1254	2	N	3	3	8			62

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	959	2	N	1	1	8			115
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 1 9	943	2	N	1	1	5	1	8	22
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	N	-0-					22

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
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 1 9	477	2	N	1	1	8			2
06	14B2 EXT		821	-0-	821	1346	85	1 2 9	734	2	N	2	2	8			2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	899	2	N	3	65	1	2	8	30
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	815	2	N	1	1	8			30
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	1199	2	N	1	1	8			30
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	802	2	N	1	1	8			30
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1079	2	N	1	1	8			30
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	1006	2	N	4	4	8			30

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	N	1	1	8			13
							1	9									
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									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	78	1	774	2	N	1	1	8			10
							1	9									
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									

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	N	3	75	1	2	8	33
							3	9									
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									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	N	8	121	1	4	8	40
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

01	3317 X	3273	-0-	-44	-0-	279	1	2991	2	N	3	1	8			72
						3	9									
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

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	517	1	2101	2	N	10	182	1	1	8	37
							11	9									
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									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

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
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	117	1	1252	2	N	5	92	1	2	8	45
							6	9									
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									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					-0-
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-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

	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
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	1613	2	N	2	1	8			90
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	171	1 2 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	1 2 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	1 4 9	1621	2	N	4	4	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
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	40	1	431	2	N	-0-					80
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

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	121	1	1296	2	N	4	1	8			50
							4	9									
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									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-	1	8			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	995	2	N	8	65	1	2	8	100
							9	9									
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									

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
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	305	1	2704	2	N	11					53
							12	9									
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									

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
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	201	1	1776	2	N	23	127	1			10
							25	9									
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									

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
01	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	128	1	1135	2	N	9	156	1			17
							10	9									
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									

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
01	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	142	1	1254	2	N	10	120	1			30
							11	9									
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									

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
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	282	1	3025	2	N	14	98	1	1	8	35
							15	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2751	2	13	9	N	12					49
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
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

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1187	2	Y	5					26
							6	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

01	341	N	289	-0-	-52	-0-	3	1	283	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
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									

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
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
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-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	1045	2	Y	6	6	1			6
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

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
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1541	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

01	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			Y	-0-					10
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-

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
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13					52
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

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	49	1	1599	2	Y	8	66	1			12
							9	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

01	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-					35
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

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2123	2	7	9	Y	6	12	1			4
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

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
01	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2867	2	6	9	Y	5					44
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

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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2115	2	Y	9	95	1			14
							10	9									
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									

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
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	43	1	4150	2	Y	11	18	1			6
							12	9									
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									

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
01	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	65	1	3150	2	Y	21					40
							23	9									
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									

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					16
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-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

01	1953	N	1489	-0-	-464	-0-	30 10	1 9	1449	2	Y	9					9
02	1653	N	1404	-0-	-249	-0-	31 10	1 9	1363	2	Y	9					18
03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	30	1	1321	2	Y	-0-					18
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	29 1	1 9	1271	2	Y	1					19
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	25 9	1 9	1117	2	Y	8					27
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	28 7	1 9	1254	2	Y	6					33

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

01	2573	X	1548	-0-	-1025	-0-	37 11	1 9	1500	2	Y	10					29
02	2900	N	2912	-0-	12	12	71 20	1 9	2821	2	Y	18	15	1			32
03	2863	N	2851	-0-	-12	-0-	78 21	1 9	2752	2	Y	19	19	1			32
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	2134	2	Y	13	21	1			24
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	58 14	1 9	2205	2	Y	13					37
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59 13	1 9	2307	2	Y	12	20	1			29

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

01	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	58 32	1 9	2323	2	Y	29	1	8			86
02	3422	X	3201	-0-	-221	-0-	77 42	1 9	3082	2	Y	38	44	1			80
03	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	86 43	1 9	3038	2	Y	39	46	1			73
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	78 39	1 9	3040	2	Y	35	49	1			59
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	85 40	1 9	3267	2	Y	36	1	8			94
06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	80 33	1 9	3148	2	Y	30	51	1			73

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
01	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	62	1	2512	2	Y	32	1	8			88
							35	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	67	1	2665	2	Y	33	45	1			76
							36	9									
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	76	1	2687	2	Y	34	44	1			66
							37	9									
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	70	1	2731	2	Y	31	45	1			52
							34	9									
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	82	1	3126	2	Y	35	1	8			86
							39	9									
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	80	1	3147	2	Y	30	46	1			70
							33	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	27	1	2611	2	Y	21	63	1			20
							23	9									
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	26	1	2375	2	Y	17					37
							19	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	Y	21					58
							23	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	27	1	2380	2	Y	15					73
							17	9									
05	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	23	1	2225	2	Y	16	61	1			28
							18	9									
06	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	23	1	1930	2	Y	10					38
							11	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1917	2	12	9	Y	11	22	1			8
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

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

01	3100	N	3371	-0-	271	271	34	1	3315	2	Y	20	47	1			13
							22	9									
02	2537	X	2266	-0-	-271	-0-	25	1	2228	2	Y	12					25
							13	9									
03	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	25	1	2240	2	Y	13					38
							14	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	26	1	2340	2	Y	11					49
							12	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	2	Y	15	45	1			19
							17	9									
*06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	Y	10					29
							11	9									

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
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	27	1	2603	2	Y	32	54	1			17
							35	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	28	1	2731	2	Y	25	65	1			16
							28	9									
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									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	Y	18					28
							20	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	107	1	4307	2	Y	29	20	1	1	8	29
							32	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	96	1	3863	2	Y	28	21	1	1	8	28
							31	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3766	2	Y	52	1	8			116
							57	9									
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									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	9	1	3041	2	Y	33	3	8			32
							36	9									
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

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	95	1	3834	2	Y	-0-					6
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-

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
01	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	3566	2	2	9	Y	2					73
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

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
01	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	3592	2	3	9	Y	3					16
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

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
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	10	1	3620	2	Y	29	3	8			28
							32	9									
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

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
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	18	1	6371	2	N	44	1	8			202
							48	9									
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

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
01	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	4588	X	3952	-0-	-636	-0-	95	1	3828	2	Y	26	19	1	1	8	26
							29	9									
02	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	102	1	4060	2	Y	27	19	1			34
							30	9									
03	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	115	1	4068	2	Y	25	38	1			21
							28	9									
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	117	1	4584	2	Y	27	19	1			29
							30	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	Y	25	24	1	1	8	29
							28	9									
06	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	107	1	4209	2	Y	21	21	1			29
							23	9									

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
01	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	4354	2	24	9	N	22	22	1			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

01	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	81	1	3276	2	Y	15	11	1	1	8	15
							17	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

01	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	30	1	2894	2	Y	23	46	1			12
							25	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	51	1	4861	2	Y	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

01	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	82	1	3310	2	Y	23	23	1	1	8	23
							25	9									
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									

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
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	54 43	1 9	5215	2	Y	39	56	1			22
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	49 40	1 9	4433	2	Y	36					58
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	50 35	1 9	4453	2	Y	32	64	1			26
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	47 32	1 9	4201	2	Y	29					55
05	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	46 30	1 9	4384	2	Y	27	65	1			17
06	4500	X	3650	-0-	-850	-0-	42 24	1 9	3584	2	Y	22					39

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	92 13	1 9	3722	2	Y	12					42
02	4118	X	3600	-0-	-518	-0-	88 12	1 9	3500	2	Y	11	21	1			32
03	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	101 12	1 9	3570	2	Y	11	18	1			25
04	4260	X	3249	-0-	-1011	-0-	81 10	1 9	3158	2	Y	9	17	1			17
05	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	88 10	1 9	3365	2	Y	9					26
06	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	77 8	1 9	3048	2	Y	7	14	1			19

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3165	2	28	9	N	25	25	1			-0-
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-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5327	X	5327	-0-		-0-		-0-	128	1	5147	2	Y	47	29	1	2	8	47
									52	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3738	-0-		-602		-0-	90	1	3616	2	Y	29	20	1	1	8	29
									32	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4423	-0-		-723		-0-	106	1	4265	2	Y	47	29	1	2	8	50
									52	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4960	-0-		-651		-0-	4918	2	42	9	Y	38	72	1			29
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	39463	X	36686	-0-	-2777	-0-	36565	2	121	9	N	110					188
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

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
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

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

01	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	1452	2	1	9	Y	1					7
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

01	1736	N	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			Y	-0-					12
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	Y	2	1	8			8
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

01	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			Y	-0-					18
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

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
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					13
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

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
01	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

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
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2					6
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

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
01	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	1982	2	2	9	Y	2					7
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

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
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			Y	-0-					11
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

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
01	1178	N	569	-0-	-609	-0-	569	2			Y	-0-					12
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

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
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	Y	1					7
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

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
01	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			Y	-0-					17
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
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034																	
01	4650	X	2812	-0-	-1838	-0-	2795	2	17	9	Y	15	6	8			11
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
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154																	
01	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2638	2	2	9	Y	2					8
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
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966																	
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	473	2	1	9	Y	1					2
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
DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536																	
01	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			Y	-0-					18
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
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106																	
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4623	2	1	9	Y	1	1	8			38
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
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092																	
01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1096	2	1	9	Y	1					6
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

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
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2	1	9	Y	1	1	8			17
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

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
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			Y	-0-					59
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

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
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5828	2	2	9	Y	2	2	8			36
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

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
01	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	8			43
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

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
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					49
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

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
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	Y	7	36	1			6
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

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
01	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2540	2	8	9	Y	7					63
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

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
01	6789	X	6294	-0-	-495	-0-	6287	2	7	9	Y	6	4	8			6
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

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
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			Y	-0-					31
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

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
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	2			Y	-0-					18
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

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
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4179	2	11	9	Y	10	7	8			42
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

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
01	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	2581	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

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
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1080	2	3	9	Y	3					9
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

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
01	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1604	2	6	9	Y	5	34	1			12
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

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
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					62
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

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
01	2201	X	2087	-0-	-114	-0-	1948	2	139	9	N	126					190
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

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
01	2170	N	1715	-0-	-455	-0-	1711	2	4	9	Y	4	1	8			9
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

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
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	Y	5					17
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

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
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	Y	1					14
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

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
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	Y	2					21
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

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
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2446	2	7	9	Y	6	1	8			18
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

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
01	2697	X	1208	-0-	-1489	-0-	1207	2	1	9	Y	1					7
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

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
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					9
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

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
01	3131	X	1988	-0-	-1143	-0-	1986	2	2	9	Y	2					6
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

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
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

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
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	Y	4	1	8			24
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

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
01	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	1573	2	1	9	Y	1					11
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

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
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3215	2	20	9	Y	18	7	8			16
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

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
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			Y	-0-					17
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

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13	9	N	12	12	8			159
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7417	2	6	9	Y	5	1	8			16
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

01	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	1958	2	6	9	Y	5					19
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

01	2976	X	1998	-0-	-978	-0-	1994	2	4	9	Y	4					24
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

01	1550	N	776	-0-	-774	-0-	774	2	2	9	Y	2					11
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10	9	Y	9					33
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

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
01	3286	X	2478	-0-	-808	-0-	2472	2	6	9	Y	5	4	8			28
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3722	-0-	-680	-0-	3721	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	1933	2	12	9	Y	11	4	8			11
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

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2			Y	-0-					6
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2502	2	7	9	Y	6	1	8			8
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	2263	2	1	9	Y	1	1	8			24
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1180	2	7	9	Y	6	3	8			10
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

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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					7
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

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
01	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3280	2	1	9	Y	1	1	8			29
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

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
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	781	2			Y	-0-					5
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

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
01	4495	X	2870	-0-	-1625	-0-	2870	2			Y	-0-					109
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

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
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					98
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

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
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					52
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

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
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					78
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

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
01	3263	X	3130	-0-	-133	-0-	3129	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
01	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	8			3
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

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
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			Y	-0-					16
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

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
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3336	2	2	9	Y	2	1	8			7
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

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
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4580	2	2	9	Y	2	2	8			22
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

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
01	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	1325	2			Y	-0-					47
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

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
01	775	N	370	-0-	-405	-0-	370	2			Y	-0-					7
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

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
01	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3839	2	11	9	Y	10	1	8			90
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

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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	2	10	9	Y	9	4	8			7
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

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
01	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			Y	-0-					39
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

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
01	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	3447	2	3	9	Y	3	1	8			9
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

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
01	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	2296	2	2	9	Y	2	1	8			7
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

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
01	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1507	2	1	9	Y	1					9
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

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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	Y	1	1	8			18
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

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
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5037	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

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
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5257	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

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
01	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			17
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

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
01	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	2			Y	-0-					113
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

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
01	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3145	2	4	9	N	4	4	8			84
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

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
01	5177	X	4628	-0-	-549	-0-	4626	2	2	9	Y	2	2	8			39
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

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
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5906	2	7	9	Y	6	2	8			11
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

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
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					201
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

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
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4527	2	29	9	Y	26	10	8			23
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

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
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
01	1705	N	882	-0-	-823	-0-	880	2	2	9	Y	2					21
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

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
01	5084	X	2940	-0-	-2144	-0-	2939	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

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
01	4557	X	2907	-0-	-1650	-0-	2904	2	3	9	Y	3	1	8			7
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

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
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					70
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

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
01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	3343	2	2	9	Y	2	1	8			11
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

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
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

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
01	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2362	2	7	9	Y	6					19
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

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
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1871	2	6	9	Y	5					23
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

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
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	Y	3					25
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

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
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			44
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

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
01	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4129	2	1	9	Y	1	1	8			31
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

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
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4927	2	2	9	Y	2	2	8			25
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

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
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3462	2	9	9	Y	8	2	8			16
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

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
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7806	2	2	9	Y	2	2	8			32
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

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
01	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	4642	2	4	9	Y	4	1	8			13
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

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
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2351	2	7	9	Y	6					34
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

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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					17
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

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
01	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	4908	2	4	9	Y	4	1	8			10
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

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
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1332	2	3	9	Y	3					24
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

01	3627	X	3034	-0-	-593	-0-	3033	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

01	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4782	2	7	9	Y	6	1	8			14
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	Y	1	1	8			48
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			Y	-0-					8
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4753	2	1	9	Y	1	1	8			33
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

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
01	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4796	2	2	9	Y	2	1	8			16
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

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
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	5295	2	1	9	Y	1	1	8			18
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

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
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4395	2	1	9	Y	1	1	8			51
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

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
01	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2			Y	-0-					87
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

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
01	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1424	2	1	9	Y	1					8
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

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
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-					20
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

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
01	3100	N	3208	-0-	108	463	3199	2	9	9	Y	8					33
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

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
01	6510	X	4096	-0-	-2414	-0-	4093	2	3	9	Y	3	1	8			13
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4317	2	4	9	Y	4	1	8			9
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5123	2	15	9	Y	14	2	8			22
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

01	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	3754	2	6	9	N	5	5	8			144
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

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

01	2511	X	2070	-0-	-441	-0-	2063	2	7	9	Y	6	1	8			30
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	2	1	9	Y	1	1	8			46
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

01	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	4063	2	1	9	Y	1	1	8			54
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

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
01	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	6025	2	1	9	Y	1	1	8			35
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

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
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2	1	8			5
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

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
01	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2525	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

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
01	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			Y	-0-					106
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

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
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	Y	1	1	8			58
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

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
01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3968	2	1	9	Y	1	1	8			59
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

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
01	3534	X	2178	-0-	-1356	-0-	2171	2	7	9	Y	6	38	1			32
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

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
01	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	4111	2	13	9	Y	12	72	1			40
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	6155	2	4	9	Y	4	1	8			18
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

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1314	2	N	-0-					92
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

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	19	1	1914	2	N	-0-					28
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

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	31	1	3108	2	N	10					260
							11	9									
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									

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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	20	1	1983	2	Y	8					61
							9	9									
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									

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
01	4092	X	3055	-0-	-1037	-0-	30	1	3006	2	N	17					147
							19	9									
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									

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
01	3830	X	2557	-0-	-1273	-0-	25	1	2520	2	Y	11					109
							12	9									
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									

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
01	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	12	1	1204	2	N	15	189	1			170
							17	9									
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									

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
01	1581	N	565	-0-	-1016	-0-	6	1	557	2	Y	2					9
							2	9									
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									

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
01	3131	X	2317	-0-	-814	-0-	23	1	2293	2	N	1					166
							1	9									
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

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
01	1116	N	682	-0-	-434	-0-	7	1	668	2	Y	6					121
							7	9									
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									

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
01	3425	X	2067	-0-	-1358	-0-	20	1	2040	2	Y	6	1	8			52
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	32	1	3173	2	Y	7					40
							8	9									
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									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	28	1	2762	2	Y	12					137
							13	9									
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									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

01	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	14	1	1370	2	Y	12					127
							13	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	Y	-0-					20
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

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
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	78	1	1984	2	Y	32			87
							35	9							
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

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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	24	1	1285	2	Y	-0-			13
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

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
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	18	1	938	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	88	1	2398	2	Y	-0-			2
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

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
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	9	1	476	2	Y	-0-			17
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

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
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	24	1	758	2	N	-0-			109
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

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
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	23	1	742	2	Y	-0-					58
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

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
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	102	1	1782	2	Y	60	52	1			44
							66	9									
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									

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
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2170	N	571	-0-	-1599	-0-	32	1	539	2	N	-0-			107
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

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-			13
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	86	1	4610	2	Y	-0-			9
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

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
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

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1623	-0-	-392	-0-	49	1	1574	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	35	1	1141	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	92	1	1613	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	169	1	2970	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	205	1	3601	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1929	2	Y	46	40	1			34
							51	9									
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									

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
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-

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
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	4354	X	3533	-0-	-821	-0-	188	1	3304	2	Y	37	32	1			28
							41	9									
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									

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
01	2635	N	1464	-0-	-1171	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

01	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-			-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	-0-			-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

01	651	N	609	-0-	-42	-0-	11	1	598	2	Y	-0-			3
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

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	2	Y	-0-			1
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

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

01	651	N	599	-0-	-52	-0-	11	1	588	2	Y	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	151	1	2513	2	N	22					58
							24	9									
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	69	1	1756	2	Y	-0-					1
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2044	2	Y	-0-					63
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

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	101	1	2777	2	Y	-0-					3
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

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

01	1860	N	967	-0-	-893	-0-	29	1	938	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-			-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			161
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

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
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	97	1	1701	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1650	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	153	1	2686	2	Y	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	70	1	1229	2	Y	54	47	1			40
							59	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	864	-0-	-996	-0-	45	1	797	2	Y	20	17	1			15
							22	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	108	1	1891	2	Y	82	71	1			60
							90	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2168	-0-	-1211	-0-	117	1	2051	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	166	1	2917	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	107	1	1875	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

01	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	159	1	2783	2	Y	98	85	1			72
							108	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

01	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	69	1	2218	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3382	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	2	Y	56					165
							62	9									
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									

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
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2078	2	Y	-0-					1
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-

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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	2	N	-0-					64
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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	2	N	175					239
							193	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	N	-0-					29
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

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
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	-0-					167
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

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
01	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-					8
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

01	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-					20
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

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	Y	20	55	1			28
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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	Y	-0-					58
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

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					63
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

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
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-			25
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

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
01	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	81	1	2704	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	Y	62			147
							68	9							
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

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
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			Y	-0-			9
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	2314	-0-	-446	-0-	2296	2	18	9	Y	16			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	95	1	1667	2	Y	-0-					-0-
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-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

01	1550	N	1028	-0-	-522	-0-	45	1	983	2	N	-0-					18
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

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2735	2	53	9	Y	48	135	1			68
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

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	37	32	1			28
							41	9									
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									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					20
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	17	1	573	2	Y	-0-			12
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	Y	34			46
							37	9							

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
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-			12
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

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
01	1116	N	813	-0-	-303	-0-	24	1	789	2	Y	-0-			-0-
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							

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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			6
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

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
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			34
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

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
01	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	133	1	3365	2	Y	-0-			8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	140	1	3140	2	Y	-0-					11
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	113	1	3083	2	Y	90					103
							99	9									
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									

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					6
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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	197		-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					40
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

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	2			N	-0-					26
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	83	1	2214	2	N	-0-					61
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									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	43	1	1155	2	N	12					67
							13	9									
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

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
01	8680	X	8265	-0-	-415	-0-	297	1	7965	2	N	3					72
							3	9									
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									

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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	2	N	-0-					31
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									

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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	N	-0-					155
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									

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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					65
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

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1038	1	3823	2	N	-0-					58
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

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	440	1	1102	2	N	-0-					27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					95
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	930	1	3604	2	N	-0-					28
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	488	-0-	-8	-0-	114	1	374	2	N	-0-					143
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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	122	1	1669	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
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-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

01	15624	X	11646	-0-	-3978	-0-	793	1	10853	2	N	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	9	1	175	2	Y	24	87	1			8
							26	9									
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

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	9	1	939	2	N	4	4	1			145
							4	9									
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									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	132	2	N	1	1	1			27
							1	9									
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

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

01	1023	N	984	-0-	-39 B	-0-	9	1	965	2	N	9	4	1			53
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	31	N	64	-0-	33 B	-560	3	1	61	2	Y	-0-					50
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

01	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	11	1	1142	2	N	4	5	1			63
							4	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	8	1	874	2	N	3	4	1			106
							3	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

01	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	20	1	2122	2	N	15	10	1			51
							17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	2263	N	1887	-0-	-376 B	-0-	90	1	1795	2	Y	2					10
							2	9									
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

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

01	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	56	1	1118	2	Y	1					48
							1	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

01	1333	N	1172	-0-	-161 B	-0-	10	1	1100	2	N	56	5	1			108
							62	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

01	1023	N	381	-0-	-642 B	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2017	-0-	-215 B	-0-	19	1	1979	2	N	17	9	1			29
							19	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

01	2356	N	2269	-0-	-87 B	-0-	108	1	2159	2	Y	2					10
							2	9									
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

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

01	1457	X	1240	-0-	-217 B	-0-	59	1	1180	2	Y	1					19
							1	9									
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

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

01	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	16	1	1712	2	N	61	8	1			150
							67	9									
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									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

01	2046	N	1883	-0-	-163 B	-0-	17	1	1785	2	N	74	8	1			198
							81	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1873	-0-	-421 B	-0-	88	1	1762	2	Y	21					24
							23	9									
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

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
01	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	8	1	849	2	N	3	4	1			70
							3	9									
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

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
01	837	N	539	-0-	-298 B	-0-	5	1	531	2	N	3	3	1			134
							3	9									
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									

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
01	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	10	1	1009	2	N	35	5	1			130
							39	9									
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									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					73
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	324	-0-	-203 B	-0-	324	2			N	-0-					40
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

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

01	682	N	281	-0-	-401 B	-0-	3	1	276	2	N	2	2	1			66
							2	9									
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

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

01	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					27
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

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					100
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

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					147
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

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

01	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					58
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	B	7	1	755	2	N	41	3	1			161
								45	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	B	5	1	508	2	N	29	1	1			189
								32	9									
03	744	N	585	-0-	-159	-0-	B	6	1	578	2	N	1	1	1			189
								1	9									
04	780	N	448	-0-	-332	-0-	B	5	1	443	2	N	-0-					189
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	B	6	1	485	2	N	-0-					189
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	B	6	1	481	2	N	56	174	1			71
								62	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	B					N	78	180	1			196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					196
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	B	1	1	62	2	N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					196
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	B					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	B	4	1	458	2	N	2	2	1			78
								2	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	B	6	1	534	2	N	30	1	1			107
								33	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	B	5	1	420	2	N	21	1	1			127
								23	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	B	6	1	491	2	N	7					134
								8	9									
05	620	N	128	-0-	-492	-0-	B	2	1	126	2	N	-0-					134
06	420	N	49	-0-	-371	-0-	B	1	1	48	2	N	-0-					134

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	B	8	1	895	2	N	4	4	1			162
								4	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	B	6	1	604	2	N	-0-	1	1			161
03	930	N	836	-0-	-94	-0-	B	9	1	814	2	N	12	2	1			171
								13	9									
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	B	9	1	794	2	N	38	1	1			208
								42	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	B	11	1	845	2	N	1	1	1			208
								1	9									
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	B	11	1	808	2	N	3	2	1			209
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					6
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

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

01	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-	91	1	1826	2	Y	21					24
							23	9									
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

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

01	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	1					13
							1	9									
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

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

01	2077	N	1696	-0-	-381 B	-0-	15	1	1618	2	N	57	8	1			97
							63	9									
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									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	343	2	N	2	2	1			71
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					58
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

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
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	11	1	1117	2	N	22	4	1			107
							24	9									
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									

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
01	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	3	1	362	2	N	2	2	1			61
							2	9									
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									

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
01	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			N	-0-					27
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

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
01	2139	N	2129	-0-	-10 B	-0-	100	1	2000	2	Y	26	89	1			12
							29	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	2	1	173	2	N	1	1	1			74
							1	9									
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

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
01	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	16	1	1656	2	N	7	8	1			70
							8	9									
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									

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
01	1891	N	1699	-0-	-192 B	-0-	16	1	1671	2	N	11	8	1			116
							12	9									
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									

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
01	1426	N	1092	-0-	-334 B	-0-	10	1	1078	2	N	4	9	1			44
							4	9									
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									

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
01	651	N	530	-0-	-121	B	-0-	7	1	510	2	N	12	43	1			4
								13	9									
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									

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
01	2480	X	1304	-0-	-1176	B	-0-	61	1	1220	2	Y	21					26
								23	9									
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

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
01	775	N	756	-0-	-19	B	-0-	6	1	675	2	N	68	184	1			74
								75	9									
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									

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
01	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	5	1	479	2	N	2	2	1			79
								2	9									
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									

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
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	13	1	1402	2	N	12	7	1			185
							13	9									
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									

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
01	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	14	1	1432	2	N	49	7	1			164
							54	9									
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									

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
01	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	15	1	1636	2	N	7	7	1			32
							8	9									
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

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
01	1798	N	1612	-0-	-186 B	-0-	15	1	1590	2	N	6	7	1			70
							7	9									
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									

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
01	1767	N	1629	-0-	-138 B	-0-	15	1	1604	2	N	9	8	1			49
							10	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1785	-0-	-44 B	-0-	85	1	1699	2	Y	1					9
							1	9									
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

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	89	1	1780	2	N	1					20
							1	9									
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

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	851	-0-	-234 B	-0-	8	1	840	2	N	3	4	1			49
							3	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	14	1	1494	2	N	8	7	1			45
							9	9									
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									

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
01	2170	N	1961	-0-	-209 B	-0-	18	1	1934	2	N	8	9	1			84
							9	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	21	1	1980	2	N	135	176	1			43
							149	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	23	1	2095	2	N	5	5	1			43
							6	9									
04	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	24	1	2012	2	N	6	2	1			47
							7	9									
05	2294	N	2101	-0-	-193 B	-0-	26	1	2073	2	N	2	2	1			47
							2	9									
06	2070	N	1972	-0-	-98 B	-0-	25	1	1941	2	N	5	4	1			48
							6	9									

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
01	1488	N	1188	-0-	-300 B	-0-	11	1	1170	2	N	6	5	1			60
							7	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	12	1	1104	2	N	8	2	1			66
							9	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	13	1	1143	2	N	3	3	1			66
							3	9									
04	1140	N	1054	-0-	-86 B	-0-	12	1	1041	2	N	1	1	1			66
							1	9									
05	1209	N	531	-0-	-678 B	-0-	7	1	523	2	N	1	1	1			66
							1	9									
06	1110	N	282	-0-	-828 B	-0-	4	1	277	2	N	1	1	1			66
							1	9									

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
01	2015	N	1896	-0-	-119 B	-0-	16	1	1693	2	N	170	187	1			86
							187	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	20	1	1916	2	N	168	159	1			95
							185	9									
03	1829	N	1740	-0-	-89 B	-0-	19	1	1717	2	N	4	4	1			95
							4	9									
04	1830	N	1765	-0-	-65 B	-0-	21	1	1743	2	N	1	1	1			95
							1	9									
05	2263	N	1718	-0-	-545 B	-0-	21	1	1694	2	N	3	2	1			96
							3	9									
06	1680	N	1576	-0-	-104 B	-0-	20	1	1553	2	N	3	3	1			96
							3	9									

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
01	2108	N	1856	-0-	-252 B	-0-	17	1	1822	2	N	15	9	1			122
							17	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	18	1	1717	2	N	2	3	1			121
							2	9									
03	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	20	1	1780	2	N	4	4	1			121
							4	9									
04	1800	N	1799	-0-	-1 B	-0-	21	1	1772	2	N	5	1	1			125
							6	9									
05	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	23	1	1828	2	N	3	2	1			126
							3	9									
*06	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	23	1	1739	2	N	4	3	1			127
							4	9									

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
01	806	N	579	-0-	-227 B	-0-	5	1	560	2	N	13	3	1			113
							14	9									
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									

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
01	1054	N	901	-0-	-153 B	-0-	8	1	873	2	N	18	4	1			91
							20	9									
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									

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
01	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	10	1	1073	2	N	4	5	1			110
							4	9									
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									

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
01	899	N	661	-0-	-238 B	-0-	6	1	653	2	N	2	3	1			104
							2	9									
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

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
01	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	11	1	1138	2	N	5	5	1			28
							6	9									
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									

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
01	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	13	1	1417	2	N	7	6	1			42
							8	9									
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									

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
01	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	49	1	979	2	N	1					34
							1	9									
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									

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
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	16	1	1706	2	N	7	8	1			49
							8	9									
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									

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
01	527	N	8	-0-	-519 B	-0-	8	2			N	-0-					125
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

01	496	N	367	-0-	-129 B	-0-	3 1	1 9	363	2	N	1	2	1			102
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	1 9	209	2	N	1	1	1			102
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

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

01	1519	N	1470	-0-	-49 B	-0-	14 10	1 9	1446	2	N	9	7	1			37
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	14 1	1 9	1306	2	N	1	2	1			36
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	16 4	1 9	1470	2	N	4	4	1			36
04	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	16 1	1 9	1308	2	N	1	1	1			36
05	1426	N	1247	-0-	-179 B	-0-	15 2	1 9	1230	2	N	2	1	1			37
06	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	17 61	1 9	1279	2	N	55	2	1			90

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

01	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	2 1	1 9	212	2	N	1	1	1			100
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	1 9	310	2	N	1	1	1			100
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

01	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	8 39	1 9	887	2	N	35	177	1			76
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	9 1	1 9	816	2	N	1	1	1			76
03	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	9 19	1 9	780	2	N	17	2	1			91
04	900	N	646	-0-	-254 B	-0-	7 43	1 9	596	2	N	39	1	1			129
05	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	8 17	1 9	640	2	N	15	1	1			143
06	780	N	620	-0-	-160 B	-0-	8 24	1 9	588	2	N	22	1	1			164

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	327	-0-	-975 B	-0-		4	1	313	2	N	9	41	1			3
								10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-		15	1	1070	2	N	12	43	1			4
								13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1846	-0-	-293 B	-0-		15	1	1611	2	N	200	180	1			74
								220	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-		6	1	622	2	N	3	3	1			61
								3	9									
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									

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
01	2480	N	1927	-0-	-553 B	-0-	27	1	1887	2	N	12	43	1			4
							13	9									
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									

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
01	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2745	2	140	9	N	127	176	1			48
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

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
01	5115	X	4956	-0-	-159 B	-0-	235	1	4718	2	N	3					16
							3	9									
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									

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
01	1984	N	1728	-0-	-256 B	-0-	82	1	1645	2	N	1					51
							1	9									
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

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
01	2387	X	2255	-0-	-132 B	-0-	31	1	2211	2	N	12	8	1			4
							13	9									
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									

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
01	3565	X	3431	-0-	-134 B	-0-	163	1	3266	2	N	2					13
							2	9									
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									

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
01	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	9	1	959	2	N	5	4	1			46
							6	9									
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									

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
01	40362	X	34060	-0-	-6302 B	-0-	307	1	32594	2	N	1054	958	1			193
							1159	9									
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									

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
01	25699	X	20272	-0-	-5427 B	-0-	962	1	19286	2	N	22					119
							24	9									
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									

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
01	52142	X	37330	-0-	-14812 B	-0-	37073	2	257	9	N	234	247	1			214
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

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
01	120714	X	76427	-0-	-44287 B	-0-	75678	2	749	9	N	681	711	1			314
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

01	135997	X	48520	-0-	-87477 B	-0-	48401	2	119	9	N	108	193	1			67
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

01	117862	X	34128	-0-	-83734 B	-0-	34081	2	47	9	N	43					80
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

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

01	175336	X	73831	-0-	-101505 B	-0-	676	1	71678	2	N	1343	1292	1			329
							1477	9									
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									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

01	265081	X	75361	-0-	-189720 B	-0-	676	1	71613	2	N	2793	2455	1			444
							3072	9									
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									

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
01	311705	X	180391	-0-	-131314 B	-0-	179956	2	435	9	N	395	378	1			227
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

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
01	172081	X	143873	-0-	-28208 B	-0-	138550	2	5323	9	N	4839	3259	1			2877
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

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
01	328352	X	261611	-0-	-66741 B	-0-	248665	2	12946	9	N	11769	10678	1			5223
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

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
01	344318	X	324100	-0-	-20218 B	-0-	308158	2	15942	9	N	14493	14589	1			756
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

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	NO RPT	-0-	-158760 B	-0-					N	NO RPT					195

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	0	W	55528	-0-	55528 B	55528	53061	2	2467	9	N	2243	1898	1			345
05	0	W	150144	-0-	150144 B	205672	144383	2	5761	9	N	5237	3623	1			1959
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	205672					N	NO RPT					1959

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	0	W	74566	-0-	74566 B	74566	69883	2	4683	9	N	4257	3992	1			265
05	0	W	339627	-0-	339627 B	414193	320875	2	18752	9	N	17047	10781	1			6531
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	414193					N	NO RPT					6531

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
01	1209	N	193	-0-	-1016 B	-0-	193	2			N	-0-					74
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

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
01	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2			N	-0-					170
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

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
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					9
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

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
01	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2703	2	11	9	Y	10					45
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

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
01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-					11
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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
01	1302	N	427	-0-	-875 B	-0-	427	3			Y	-0-					23
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

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
01	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1864	2	1	9	Y	1					12
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

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
01	930	N	296	-0-	-634 B	-0-	296	3			Y	-0-					29
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

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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					1
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

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
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			Y	-0-					11
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

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
01	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	1240	N	533	-0-	-707 B	-0-	533	3			Y	-0-					6
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
01	1488	N	1012	-0-	-476 B	-0-	1011	3	1	9	Y	1					8
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

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
01	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	1024	2	17	9	Y	15					48
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

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
01	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			Y	-0-					25
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

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
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					51
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

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
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			Y	-0-					77
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-

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
01	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			Y	-0-					7
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
01	452	X	452	-0-	-0- B	-0-	450	3	2	9	Y	2					10
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

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
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			Y	-0-					65
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

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
01	1364	N	735	-0-	-629 B	-0-	735	3			N	-0-					12
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

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
01	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			Y	-0-					23
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

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
01	1984	X	1100	-0-	-884 B	-0-	1100	3			N	-0-					85
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

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
01	1643	N	1466	-0-	-177 B	-0-	1464	2	2	9	Y	2					16
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	64	3	202	9	Y	184	185	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	3456	3			N	-0-					92
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	222	2			N	-0-					28
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2			N	-0-					27
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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			Y	-0-					12
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

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1143	-0-	-66	B	-0-	1117	3	26	9	Y	24	32	1			5
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			Y	-0-					13
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

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1516	-0-	-3	B	-0-	1514	3	2	9	Y	2					9
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2290	-0-	-221 B	-0-	2289	3	1	9	Y	1					22
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

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-	3264	3	1	9	Y	1					8
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

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1838	-0-	-146 B	-0-	1818	3	20	9	Y	18	26	1			10
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

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1578	-0-	-158 B	-0-	1577	3	1	9	Y	1					9
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

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1928	-0-	-862 B	-0-	1927	3	1	9	Y	1					8
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

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
01	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			Y	-0-					59
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

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
01	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			2
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
01	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	427	3			Y	-0-					19
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
	MURPHY, HJ GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 216402	COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL DEPTH 12492		PERF.12082 - 12208				
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	292	3	13	9	Y	12	13	1			6
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
	MCGILL, LD GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 220928	COMPL. DATE 03/24/2006				TOTAL DEPTH 12300		PERF.11846 - 12040				
01	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	3			Y	-0-					49
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
	DAVIS, SHARON				WELL #: 1	RRCID -> 221457	COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 12045		PERF.11715 - 11832				
01	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	1065	2	7	9	Y	6					71
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
	CHALLENGER				WELL #: 1	RRCID -> 221711	COMPL. DATE 05/28/2006				TOTAL DEPTH 12300		PERF.11890 - 12080				
01	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			Y	-0-					22
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
	MCGILL, LD GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 222035	COMPL. DATE 06/26/2006				TOTAL DEPTH 12359		PERF.12154 - 12304				
01	1234	X	1234	-0-	-0- B	-0-	1079	3	155	9	Y	141	175	1			9
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
	JAKUBIK				WELL #: 5	RRCID -> 224551	COMPL. DATE 11/08/2006				TOTAL DEPTH 12390		PERF.12010 - 12252				
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1486	3	105	9	Y	95	125	1			98
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	4917	-0-	-4321 B	-0-	4910	3	7	9	N	6	179	1			27
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-					1
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

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-					19
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					Y	-0-					12
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

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13855	X	13855	-0-	-0- B	-0-	13838	3	17	9	Y	15					45
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

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	8469	-0-	-3683 B	-0-	8463	3	6	9	Y	5					18
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

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13890	X	13890	-0-	-0- B	-0-	13783	3	107	9	N	97					230
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

01	10199	X	8933	-0-	-1266	B	-0-	8816	3	117	9	N	106	192	1			43
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

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

01	7111	X	7111	-0-	-0-	B	-0-	7111	3			N	-0-					30
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

01	11842	X	6220	-0-	-5622	B	-0-	6099	3	121	9	N	110	194	1			55
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

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

01	24304	X	23061	-0-	-1243	B	-0-	22798	3	263	9	N	239	192	1			110
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

01	6231	X	3039	-0-	-3192	B	-0-	2895	3	144	9	N	131	190	1			35
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

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

01	8928	X	4108	-0-	-4820	B	-0-	3882	3	226	9	N	205	386	1			27
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	267	1	491	2	N	-0-					75
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

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

01	23777	X	20688	-0-	-3089 B	-0-	1169	1	19141	2	N	344	193	1	16	8	220
							378	9									
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									

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

01	67394	X	39459	-0-	-27935 B	-0-	2241	1	36701	2	N	470	388	1	32	8	160
							517	9									
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									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

01	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	419	2	75	9	N	68					148
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					152

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

01	3751	X	2662	-0-	-1089 B	-0-	2627	2	35	9	N	32					76
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					144
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					145

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1445	-0-	-198	B	-0-	1	1	1444	2	N	-0-					-0-
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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	1	1	628	2	N	5					57
								6	9									
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									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	737	-0-	-162	B	-0-	1	1	722	2	N	13					65
								14	9									
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									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	1	1	377	2	N	76	145	1			28
								84	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1309	-0-	-148 B	-0-	1	1	1099	2	N	190	163	1			123
							209	9									
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									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

01	2170	N	1439	-0-	-731 B	-0-	43	1	1396	3	N	-0-					96
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

01	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			Y	-0-					30
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

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

01	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	496	2			Y	-0-					26
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

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

01	1271	N	795	-0-	-476 B	-0-	795	2			Y	-0-					20
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

01	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	42	1	632	2	N	5					112
								6	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

01	310	N	235	-0-	-75	B	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					40
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

01	1457	X	1114	-0-	-343	B	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					84
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					65
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	2					13
							2	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	57	1	858	2	Y	-0-					73
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									

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
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	60	1	902	2	N	-0-					17
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

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
01	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	104	1	1491	2	N	-0-					175
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	N	-0-					77
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

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	19					68
							21	9									
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

01	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	163	1	2436	2	N	37					237
							41	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

01	1891	X	1757	-0-	-134 B	-0-	114	1	1643	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-					48
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	2	N	-0-					37
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

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					102
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	42	1	626	2	N	9					89
							10	9									
02	609	N	597	-0-	-12 B	-0-	31	1	557	2	N	8					97
							9	9									
03	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	32	1	545	2	N	8					105
							9	9									
04	660	N	572	-0-	-88 B	-0-	30	1	534	2	N	7					112
							8	9									
05	651	N	533	-0-	-118 B	-0-	28	1	499	2	N	5					117
							6	9									
06	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	30	1	500	2	N	7					124
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	738	-0-		-6	B	-0-		45	1	675	2	N	16					110
										18	9									
02	764	N	764	-0-		-0-	B	-0-		39	1	706	2	N	17					127
										19	9									
03	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-		44	1	762	2	N	17					144
										19	9									
04	720	N	676	-0-		-44	B	-0-		35	1	619	2	N	20					164
										22	9									
05	806	N	661	-0-		-145	B	-0-		34	1	610	2	N	15					179
										17	9									
06	810	N	598	-0-		-212	B	-0-		33	1	547	2	N	16					195
										18	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	741	-0-		-34	B	-0-		46	1	687	2	Y	7					72
										8	9									
02	696	N	606	-0-		-90	B	-0-		31	1	565	2	Y	9	62	1			19
										10	9									
03	769	N	769	-0-		-0-	B	-0-		42	1	725	2	Y	2					21
										2	9									
04	727	N	727	-0-		-0-	B	-0-		38	1	672	2	Y	15					36
										17	9									
05	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-		38	1	679	2	Y	2					38
										2	9									
06	750	N	730	-0-		-20	B	-0-		41	1	686	2	Y	3					41
										3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-		-0-	B	-0-		52	1	783	2	Y	1					36
										1	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-		10	1	150	2	Y	-0-					49
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1160	2	N	5					157
								6	9									
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									

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
01	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1259	2	N	6					48
								7	9									
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									

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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1213	2	N	28					130
								31	9									
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									

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
01	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1368	2	N	-0-					109
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2090	2	Y	12					37
									13	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1413	-0-		-75	B	-0-	88	1	1312	2	Y	12					20
									13	9									
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									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1298	-0-		-4	B	-0-	81	1	1208	2	N	8					50
									9	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-					183
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1085	N	905	-0-	-180 B	-0-	57	1	848	2	N	-0-					25
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

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
01	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	82	1	1230	2	N	1					78
							1	9									
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									

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
01	1302	N	854	-0-	-448 B	-0-	54	1	800	2	N	-0-					50
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									

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
01	1364	N	1326	-0-	-38 B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-					92
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1336	2	Y	14					49
								15	9									
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									

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
01	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1727	2	Y	77	181	1			70
								85	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	X	2670	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2491	2	Y	11					57
								12	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2417	-0-	-404	B	-0-	153	1	2223	2	Y	37					55
								41	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2473	-0-	-224 B	-0-	156	1	2269	2	Y	44	121	1			59
							48	9									
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									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	-0-					25
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

01	1612	N	1410	-0-	-202 B	-0-	88	1	1312	2	N	9					72
							10	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

01	1457	N	1209	-0-	-248 B	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					94
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

01	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	137	1	2050	2	Y	2					26
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2511	N	2256	-0-	-255 B	-0-	145	1	2111	2	N	-0-					189
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					40
							1	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1079	-0-	-192 B	-0-	71	1	1007	2	Y	1					44
							1	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1605	-0-	-162 B	-0-	100	1	1499	2	N	5	176	1			34
							6	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	130	1	1941	2	Y	-0-					45
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-		-0- B	-0-	139	1	2080	2	Y	24					71
								26	9									
02	1537	N	1441	-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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-		-0- B	-0-	97	1	1444	2	N	-0-					152
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	-82		B	-0-	75	1	1341	2	N	2					20
								2	9									
05	1581	N	1504	-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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2830	-115		B	-0-	178	1	2652	2	Y	-0-					39
02	2639	N	2553	-86		B	-0-	134	1	2416	2	Y	3					42
								3	9									
03	2790	N	2681	-109		B	-0-	147	1	2531	2	Y	3					45
								3	9									
04	2730	N	2375	-355		B	-0-	126	1	2240	2	Y	8					53
								9	9									
05	2728	N	2716	-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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-		-0- B	-0-	127	1	1891	2	Y	16					40
								18	9									
02	1798	N	1729	-69		B	-0-	90	1	1622	2	Y	15					55
								17	9									
03	1953	N	1839	-114		B	-0-	99	1	1697	2	Y	39					94
								43	9									
04	1980	N	1850	-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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					7
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

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	96	1	1438	2	N	1					118
							1	9									
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					137
							1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

01	2325	N	2314	-0-	-11 B	-0-	145	1	2163	2	N	5					164
							6	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

01	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	104	1	1548	2	N	-0-					93
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	91	1	1366	2	Y	5					61
							6	9									
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									

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
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	72	1	1026	2	Y	-0-					75
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									

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
01	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	108	1	1608	2	N	-0-					70
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									

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
01	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	149	1	2221	2	Y	3					61
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1416	2	Y	18					38
								20	9									
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	1	8			61
								3	9									
06	1020	N	806	-0-	-214	B	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					61

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					24
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2398	-0-	-2035	B	-0-	149	1	2225	2	Y	22					151
								24	9									
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									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1653	2	Y	-0-					55
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	141	1	2108	2	N	-0-					20
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

01	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					84
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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

01	2542	X	2289	-0-	-253 B	-0-	143	1	2137	2	N	8					97
							9	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

01	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	88	1	1319	2	Y	1					42
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	64	1	891	2	N	1					39
							1	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1465	-0-	-147 B	-0-	92	1	1372	2	Y	1					74
							1	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2128	-0-	-166 B	-0-	134	1	1994	2	N	-0-					112
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	91	1	1358	2	N	-0-					25
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1138	-0-	-195 B	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					13
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									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	81	1	1206	2	N	5					184
							6	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					132
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									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2214	2	N	2					87
							2	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	164	1	2392	2	N	22					192
							24	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1179	2	Y	1					19
							1	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	103	1	1478	2	N	1	1	8			108
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	54	1	800	2	N	-0-					48
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									

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
01	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					112
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									

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
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					35
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									

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
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	111	1	1658	2	Y	-0-					20
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									

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
01	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	120	1	1788	2	N	-0-					177
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

01	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1724	2	N	-0-					99
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

01	1147	N	1092	-0-	-55	B	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-					-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

01	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1146	2	Y	-0-					56
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

01	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1484	2	Y	-0-					40
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1933	-0-	-51	B	-0-	121	1	1800	2	Y	11					67
								12	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1108	2	N	2					29
								2	9									
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1579	-0-	-64	B	-0-	99	1	1480	2	N	-0-					127
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1595	2	Y	2					25
								2	9									
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2264	2	Y	24					189
								26	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1418	2	Y	8					50
									9	9									
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									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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
01	1021	N	1021	-0-		-0-	B	-0-	63	1	948	2	Y	9					76
									10	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1591	-0-		-21	B	-0-	100	1	1491	2	N	-0-					67
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2610	-0-		-366	B	-0-	164	1	2446	2	N	-0-					77
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1661	2	Y	-0-					14
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

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
01	1550	N	1400	-0-	-150	B	-0-	88	1	1312	2	N	-0-					145
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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	1705	N	1533	-0-	-172	B	-0-	100	1	1433	2	Y	-0-					14
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					48
								1	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1150	2	N	7					44
								8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1912	-0-		-41	B	-0-		117	1	1753	2	N	38					82
										42	9									
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									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

01	1664	N	1664	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1560	2	N	-0-					48
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

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

01	2157	N	2157	-0-		-0-	B	-0-		135	1	2022	2	Y	-0-					62
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									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

01	1588	N	1588	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1466	2	Y	22					38
										24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1072	2	Y	1					29
									1	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1049	2	Y	12					100
									13	9									
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

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1328	2	Y	37					83
									41	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2225	2	Y	7					95
									8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1305	2	N	47	181	1			46
									52	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2301	-0-		-334	B	-0-	148	1	2152	2	Y	1					36
									1	9									
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					15
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1260	2	N	-0-					117
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1235	2	N	-0-					75
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1450	-0-		-38	B	-0-	91	1	1357	2	N	2					162
									2	9									
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									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1234	2	N	-0-					58
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1524	2	N	-0-					69
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2134	2	N	1					140
									1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3242	-0-	-137 B	-0-		201	1	3008	2	Y	30	73	1			23
								33	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-		129	1	1859	2	Y	2					31
								2	9									
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	1	8	10
								8	9									
06	1770	N	980	-0-	-790 B	-0-		56	1	923	2	Y	1					11
								1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-		95	1	1399	2	N	5	1	8			150
								6	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2043	-0-	-34 B	-0-		128	1	1915	2	N	-0-					135
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1610	2	N	5					85
								6	9									
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					98
								3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1173	2	Y	1					26
								1	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1158	2	Y	1	104	1			16
								1	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2540	-0-	-188	B	-0-	158	1	2354	2	Y	25					63
								28	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2582	-0-	-518	B	-0-		165	1	2399	2	Y	16					87
									18	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1382	2	Y	-0-					32
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-		125	1	1812	2	N	17	111	1			45
									19	9									
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

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2690	-0-	-38	B	-0-		171	1	2489	2	Y	27					34
									30	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	108	1	1608	2	N	1					55
							1	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	128	1	1851	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	128	1	1847	2	Y	3					70
							3	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	132	1	1974	2	Y	-0-					31
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					13
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1537	-0-	-106	B	-0-		95	1	1421	2	Y	19					157
									21	9									
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									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1812	-0-	-110	B	-0-		117	1	1694	2	Y	1					81
									1	9									
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					24
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3342	-0-	-37	B	-0-		209	1	3115	2	Y	16					60
									18	9									
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									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-		107	1	1594	2	N	1					119
									1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2263	X	2010	-0-	-253 B	-0-	126	1	1884	2	Y	-0-					4
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

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
01	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	102	1	1464	2	Y	1					21
							1	9									
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									

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
01	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	115	1	1724	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	217	1	3237	2	N	5					115
							6	9									
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									

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
01	1457	N	1183	-0-	-274 B	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	130	1	1943	2	Y	9					71
							10	9									
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									

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
01	2542	N	2054	-0-	-488 B	-0-	128	1	1912	2	N	13					127
							14	9									
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									

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
01	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	172	1	2567	2	N	7					97
							8	9									
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									

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
01	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	1					21
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	120	1	1798	2	N	-0-					28
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									

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
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	79	1	1173	2	N	31	155	1			33
							34	9									
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									

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
01	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	186	1	2720	2	N	21					139
							23	9									
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									

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
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	123	1	1835	2	Y	-0-					12
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	86	1	1282	2	Y	-0-					35
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									

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
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	89	1	1271	2	Y	-0-					32
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									

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
01	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	91	1	1354	2	Y	12					54
							13	9									
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

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
01	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	100	1	1495	2	N	5					69
							6	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	166	1	2480	2	N	-0-					83
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

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
01	1674	N	1624	-0-	-50 B	-0-	102	1	1522	2	Y	-0-					14
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									

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
01	3038	X	2861	-0-	-177 B	-0-	176	1	2621	2	N	58	173	1			80
							64	9									
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									

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
01	1984	N	1939	-0-	-45 B	-0-	120	1	1795	2	N	22					94
							24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

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
01	1891	N	1879	-0-		-12	B	-0-	118	1	1760	2	Y	1					50
									1	9									
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									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

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
01	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1449	2	N	19					47
									21	9									
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									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

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
01	1829	N	1415	-0-		-414	B	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

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
01	1240	N	992	-0-		-248	B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					5
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2475	-0-	-36 B	-0-	154	1	2307	2	Y	13	46	1			-0-
							14	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	167	1	2500	2	Y	12					25
							13	9									
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									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	111	1	1662	2	Y	17					27
							19	9									
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					72
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	134	1	2001	2	Y	13	54	1			2
							14	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2121	-0-	-49 B	-0-	132	1	1975	2	Y	13					33
							14	9									
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									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	79	1	1183	2	Y	1					37
							1	9									
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									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1857	-0-	-127 B	-0-	115	1	1714	2	N	25					107
							28	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1669	2	32	9	Y	29	86	1			20
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					30
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									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2384	-0-	-3 B	-0-	148	1	2206	2	Y	27					64
							30	9									
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									

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
01	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	106	1	1526	2	N	35	70	1			42
							39	9									
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									

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
01	1922	X	1850	-0-	-72 B	-0-	119	1	1714	2	Y	15	72	1			14
							17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	139	1	2023	2	N	16	114	1			-0-
							18	9									
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									

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
01	2294	N	2189	-0-	-105 B	-0-	137	1	2048	2	Y	4					9
							4	9									
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									

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
01	3038	X	2715	-0-	-323 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-					10
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									

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
01	3100	X	3017	-0-	-83 B	-0-	189	1	2828	2	Y	-0-					79
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1755	2	Y	14					41
								15	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

01	3069	X	2937	-0-	-132	B	-0-	184	1	2752	2	Y	1					45
								1	9									
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									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

01	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1972	2	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

01	2046	N	1963	-0-	-83	B	-0-	123	1	1839	2	Y	1					45
								1	9									
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

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

01	2356	N	2179	-0-	-177	B	-0-	135	1	2014	2	Y	27					39
								30	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2494	-0-		-48	B	-0-	154	1	2293	2	Y	43					52
									47	9									
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									

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
01	2449	X	2436	-0-		-13	B	-0-	153	1	2280	2	Y	3					24
									3	9									
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									

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
01	2770	X	2770	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2573	2	Y	23	62	1			35
									25	9									
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

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
01	1602	N	1602	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1501	2	Y	1					44
									1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1517	-0-	-95	B	-0-		95	1	1421	2	Y	1					23
									1	9									
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					40
									2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-		153	1	2287	2	Y	21					75
									23	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	B	-0-		240	1	3591	2	N	17					73
									19	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1633	2	Y	11					37
									12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1388	2	Y	9					55
									10	9									
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									

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
01	2356	N	2009	-0-		-347	B	-0-	126	1	1882	2	Y	1					77
									1	9									
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									

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
01	1581	N	1562	-0-		-19	B	-0-	96	1	1437	2	Y	26					46
									29	9									
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									

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
01	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1496	2	N	-0-					47
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3060	-0-	-226 B	-0-	192	1	2868	2	N	-0-					80
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	Y	1					86
							1	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	107	1	1603	2	N	-0-					73
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					24
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1368	-0-	-275 B	-0-	90	1	1278	2	Y	-0-					9
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1313	2	N	3					145
							3	9									
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

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
01	2170	N	2140	-0-	-30 B	-0-	132	1	1978	2	Y	27					43
							30	9									
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									

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
01	2852	X	2634	-0-	-218 B	-0-	165	1	2469	2	N	-0-					44
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					19
							20	9									

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
01	1519	N	1471	-0-	-48 B	-0-	92	1	1379	2	Y	-0-					12
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

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
01	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	82	1	1229	2	Y	22	107	1			31
							24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1522	2	Y	19					41
								21	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

01	1736	N	1728	-0-	-8	B	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-					-0-
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

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

01	2483	X	2483	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2327	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

01	3162	X	2974	-0-	-188	B	-0-	187	1	2786	2	Y	1					14
								1	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

01	1891	N	1630	-0-	-261	B	-0-	102	1	1521	2	N	6	63	1			-0-
								7	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	61	1	918	2	N	-0-					155
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	18					65
							20	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	169	1	2519	2	N	15					180
							17	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4682	-0-	-588 B	-0-	294	1	4388	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3317	X	3302	-0-		-15 B	-0-	207	1	3093	2	Y	2					15
								2	9									
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

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
01	1383	N	1383	-0-		-0- B	-0-	85	1	1273	2	Y	23					41
								25	9									
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									

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
01	1413	N	1413	-0-		-0- B	-0-	87	1	1293	2	Y	30					53
								33	9									
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									

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
01	2814	N	2814	-0-		-0- B	-0-	175	1	2615	2	Y	22					78
								24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-	84	1	1257	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	93	1	1391	2	N	3					200
							3	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

01	2821	X	2517	-0-	-304 B	-0-	156	1	2328	2	Y	30	73	1			42
							33	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

01	2821	X	2779	-0-	-42 B	-0-	174	1	2605	2	Y	-0-					27
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									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

01	1767	N	1637	-0-	-130 B	-0-	103	1	1534	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1472	-0-		-109 B	-0-		100	1	1369	2	Y	3					48
									3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-		-0- B	-0-		121	1	1810	2	Y	-0-					19
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					54
									7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3143	-0-		-19 B	-0-		195	1	2913	2	Y	32					56
									35	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-		-0- B	-0-		126	1	1884	2	Y	-0-					95
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2107	2	N	1	1	8			27
								1	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2525	-0-	-17	B	-0-	156	1	2326	2	Y	39					59
								43	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1429	2	Y	-0-					4
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4353	-0-	-979	B	-0-	272	1	4058	2	Y	21					33
								23	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	110	1	1649	2	N	7					114
							8	9									
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									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

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
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	132	1	1965	2	Y	9					35
							10	9									
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

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	92	1	1373	2	Y	3					51
							3	9									
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									

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 LIFT(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	3046	-0-	-395 B	-0-	193	1	2817	2	Y	33					75
							36	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	111	1	1653	2	Y	9	58	1			15
							10	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2970	-0-	-719 B	-0-	186	1	2784	2	Y	-0-					52
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	38	1	561	2	N	1					165
							1	9									
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					20
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2141	-0-	-308 B	-0-	134	1	2004	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2600	-0-	-66 B	-0-	158	1	2357	2	Y	77					112
							85	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1758	-0-	-226 B	-0-	113	1	1628	2	Y	15					22
							17	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	119	1	1774	2	Y	9					37
							10	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1078	-0-	-131 B	-0-	71	1	1007	2	Y	-0-					36
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	194	1	2893	2	Y	22					33
							24	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	134	1	1998	2	Y	-0-					51
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	63	1	944	2	Y	-0-	76	1			4
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2661	-0-	-191 B	-0-	167	1	2490	2	Y	4					23
							4	9									
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									

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. 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
01	3813	X	3756	-0-		-57	B	-0-		236	1	3519	2	Y	1					13
										1	9									
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					37
										20	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2744	N	2744	-0-		-0-	B	-0-		168	1	2511	2	N	59					164
										65	9									
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									

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. 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
01	3007	X	2867	-0-		-140	B	-0-		180	1	2687	2	N	-0-					44
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									

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. 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
01	3596	X	2135	-0-		-1461	B	-0-		134	1	2001	2	Y	-0-					18
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	X	2788	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2550	2	Y	61					77
								67	9									
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1728	2	Y	11					65
								12	9									
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									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2087	2	Y	22					51
								24	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2428	-0-	-176	B	-0-	152	1	2265	2	Y	10					58
								11	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3406	-0-		-748	B	-0-		213	1	3182	2	Y	10					51
										11	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3987	-0-		-198	B	-0-		250	1	3731	2	Y	5					34
										6	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1278	2	N	10					57
										11	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1708	-0-		-28	B	-0-		107	1	1601	2	Y	-0-					3
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1870	2	Y	14					57
								15	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1784	-0-	-479	B	-0-	111	1	1663	2	Y	9					29
								10	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4120	-0-	-406	B	-0-	258	1	3858	2	Y	4					44
								4	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2965	-0-	-104	B	-0-	186	1	2773	2	Y	5					33
								6	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3024	-0-		-262	B	-0-	191	1	2794	2	Y	35					70
									39	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2092	-0-		-326	B	-0-	133	1	1931	2	Y	25					55
									28	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	X	2279	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2133	2	Y	3					70
									3	9									
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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	878	-0-		-424	B	-0-	55	1	822	2	Y	1					45
									1	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2798	-0-		-23	B	-0-	176	1	2622	2	Y	-0-	165	1			15
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	111	1	1657	2	N	-0-					72
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

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
01	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	95	1	1420	2	Y	37					76
							41	9									
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									

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
01	1736	N	1502	-0-	-234 B	-0-	93	1	1384	2	N	23					91
							25	9									
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									

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
01	3069	X	2888	-0-	-181 B	-0-	181	1	2704	2	Y	3					27
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	3317	X	2715	-0-	-602 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-					88
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									

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
01	1488	N	1439	-0-	-49 B	-0-	90	1	1339	2	Y	9					49
							10	9									
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									

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
01	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	113	1	1690	2	Y	-0-					33
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1398	2	Y	28					86
							31	9									
02	1363	N	1316	-0-	-47 B	-0-	69	1	1240	2	Y	6	69	1			23
							7	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72 B	-0-	76	1	1307	2	Y	2					25
							2	9									
04	1440	N	1246	-0-	-194 B	-0-	66	1	1177	2	Y	3					28
							3	9									
05	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	68	1	1229	2	Y	25					53
							28	9									
06	1350	N	1203	-0-	-147 B	-0-	68	1	1132	2	Y	3					56
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	77	1	1148	2	Y	1					23
							1	9									
02	1131	N	977	-0-	-154 B	-0-	51	1	924	2	Y	2	1	8			24
							2	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	66	1	1140	2	Y	6					30
							7	9									
04	1200	N	1139	-0-	-61 B	-0-	60	1	1069	2	Y	9					39
							10	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	57	1	1027	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
06	1170	N	913	-0-	-257 B	-0-	52	1	858	2	Y	3					43
							3	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3193	-0-	-558 B	-0-	200	1	2993	2	N	-0-					90
02	3509	X	3062	-0-	-447 B	-0-	161	1	2900	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	3751	X	3120	-0-	-631 B	-0-	171	1	2949	2	N	-0-					90
04	3450	X	3016	-0-	-434 B	-0-	160	1	2856	2	N	-0-					90
05	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	185	1	3323	2	N	-0-					90
*06	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	207	1	3432	2	N	1					91
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	117	1	1750	2	Y	3					26
							3	9									
02	1798	N	1638	-0-	-160 B	-0-	85	1	1531	2	Y	20					46
							22	9									
03	1860	N	1695	-0-	-165 B	-0-	93	1	1598	2	Y	4	45	1			5
							4	9									
04	1800	N	1586	-0-	-214 B	-0-	84	1	1494	2	Y	7					12
							8	9									
05	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	88	1	1577	2	Y	3					15
							3	9									
06	1650	N	1611	-0-	-39 B	-0-	91	1	1514	2	Y	5					20
							6	9									

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
01	2387	X	794	-0-	-1593 B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-					47
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	2542	X	2261	-0-	-281 B	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-					37
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									

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
01	3627	X	3619	-0-	-8 B	-0-	227	1	3392	2	Y	-0-					28
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

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
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	79	1	1182	2	Y	8	52	1			17
							9	9									
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									

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
01	2046	N	2022	-0-	-24 B	-0-	126	1	1877	2	N	17					90
							19	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2634	-0-	-342 B	-0-	165	1	2465	2	Y	4					28
							4	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	196	1	2925	2	N	-0-					20
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3026	-0-	-198 B	-0-	188	1	2814	2	Y	22					118
							24	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3232	-0-	-116 B	-0-	202	1	3019	2	Y	10					29
							11	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1981	-0-	-34 B	-0-	124	1	1854	2	Y	3	91	1			15
							3	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1477	-0-	-197 B	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					18
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1213	-0-	-151 B	-0-	76	1	1131	2	N	5	178	1			36
							6	9									
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1552	-0-	-215 B	-0-	97	1	1449	2	Y	5					15
							6	9									
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

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
01	3937	X	3737	-0-	-200 B	-0-	234	1	3494	2	Y	8					27
							9	9									
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

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
01	2914	X	2799	-0-	-115 B	-0-	175	1	2607	2	Y	15	36	1			14
							17	9									
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									

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
01	3317	X	2506	-0-	-811 B	-0-	157	1	2339	2	Y	9					32
							10	9									
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

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
01	2108	X	1798	-0-	-310 B	-0-	115	1	1661	2	Y	20					79
							22	9									
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									

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
01	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	163	1	2439	2	Y	14					35
							15	9									
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									

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
01	2790	X	2567	-0-	-223 B	-0-	161	1	2397	2	Y	8					11
							9	9									
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-

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
01	4402	X	3505	-0-	-897 B	-0-	219	1	3278	2	Y	7					89
							8	9									
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									

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
01	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	212	1	3166	2	Y	30	100	1			35
							33	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-		-0- B	-0-	142	1	2127	2	Y	2	87	1			9
								2	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2430	-0-		-732 B	-0-	156	1	2266	2	Y	7					92
								8	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-		-0- B	-0-	191	1	2853	2	Y	11					30
								12	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-		-0- B	-0-	210	1	3137	2	Y	-0-					13
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

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
01	3224	X	2971	-0-	-253 B	-0-	186	1	2785	2	Y	-0-					11
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									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

01	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	90	1	1350	2	Y	31					53
							34	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

01	2077	N	2072	-0-	-5 B	-0-	130	1	1941	2	Y	1					11
							1	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

01	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	N	32					147
							35	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	123	1	1837	2	Y	1					13
							1	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3230	-0-	-87 B	-0-	203	1	3027	2	Y	-0-					11
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

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	148	1	2206	2	Y	3					26
							3	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1668	-0-	-1804 B	-0-	104	1	1554	2	Y	9					32
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1606	-0-		-68	B	-0-	99	1	1481	2	Y	24	83	1			16
									26	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1665	-0-		-257	B	-0-	107	1	1543	2	Y	14					37
									15	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3064	-0-		-377	B	-0-	192	1	2868	2	Y	4					52
									4	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-		-0-	B	-0-	171	1	2556	2	N	36					135
									40	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2463	-0-	-1071 B	-0-	153	1	2279	2	Y	28	73	1			39
							31	9									
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									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1693	-0-	-198 B	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-					17
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2909	-0-	-98 B	-0-	182	1	2720	2	Y	6					40
							7	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	96	1	1436	2	Y	-0-					22
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4246	X	4246	-0-	-0-	B	-0-	266	1	3969	2	Y	10					53
								11	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1470	-0-	-266	B	-0-	92	1	1378	2	N	-0-					144
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2639	-0-	-709	B	-0-	165	1	2468	2	Y	5					40
								6	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1891	-0-	-279	B	-0-	122	1	1767	2	Y	2					43
								2	9									
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									

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
01	2790	X	2348	-0-	-442	B	-0-	147	1	2201	2	Y	-0-					10
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3263	-0-		-333	B	-0-	202	1	3015	2	Y	42					152
									46	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2128	-0-		-73	B	-0-	134	1	1994	2	Y	-0-					39
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3204	X	3204	-0-		-0-	B	-0-	200	1	2991	2	Y	12	70	1			21
									13	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2404	2	Y	6					20
									7	9									
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									

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
01	2294	X	2129	-0-	-165 B	-0-	133	1	1982	2	Y	13	52	1			17
							14	9									
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									

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
01	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-	111	1	1658	2	N	-0-					100
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

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
01	3875	X	3498	-0-	-377 B	-0-	218	1	3261	2	Y	17					29
							19	9									
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									

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
01	5022	X	3416	-0-	-1606 B	-0-	214	1	3189	2	Y	12					22
							13	9									
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

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
01	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3682	2	Y	12					24
								13	9									
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

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
01	1829	N	1734	-0-	-95	B	-0-	108	1	1615	2	N	10					172
								11	9									
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									

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
01	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2832	2	Y	4					63
								4	9									
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									

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
01	3844	X	3404	-0-	-440	B	-0-	213	1	3181	2	Y	9					25
								10	9									
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

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
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	84	1	1255	2	N	11					167
							12	9									
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									

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
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-					19
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									

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
01	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	89	1	1334	2	Y	22					40
							24	9									
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									

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
01	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	82	1	1223	2	Y	27					82
							30	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2346	-0-	-103 B	-0-	147	1	2199	2	Y	-0-					36
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	148	1	2215	2	Y	16					32
							18	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	X	2549	-0-	-0- B	-0-	160	1	2389	2	Y	-0-					-0-
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	208	1	3104	2	Y	19					35
							21	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2785	-0-	-36 B	-0-	174	1	2604	2	Y	6					70
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-					46
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1975	-0-	-877 B	-0-	127	1	1837	2	Y	10					33
							11	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					160
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

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
01	2015	X	1869	-0-	-146 B	-0-	121	1	1746	2	Y	2					27
							2	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	98	1	1683	2	Y	1					28
							1	9									
03	1860	N	1826	-0-	-34 B	-0-	103	1	1706	2	Y	15					43
							17	9									
04	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-	30	1			13
05	1891	N	1849	-0-	-42 B	-0-	97	1	1749	2	Y	3					16
							3	9									
06	1770	N	1765	-0-	-5 B	-0-	100	1	1662	2	Y	3					19
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1271	N	817	-0-	-454 B	-0-	53	1	764	2	Y	-0-					17
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

01	3007	X	2966	-0-	-41 B	-0-	183	1	2738	2	Y	41					60
							45	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	111	1	1665	2	Y	-0-					55
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

01	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

01	3100	X	3008	-0-	-92 B	-0-	187	1	2790	2	Y	28	102	1			14
							31	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	1953	N	1605	-0-	-348 B	-0-	101	1	1504	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

01	2480	X	2397	-0-	-83 B	-0-	149	1	2222	2	Y	24	91	1			31
							26	9									
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

01	1178	N	724	-0-	-454 B	-0-	45	1	679	2	N	-0-					91
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					107
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

01	2044	X	2044	-0-	-0- B	-0-	131	1	1903	2	Y	9					95
							10	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

01	2542	X	2412	-0-	-130 B	-0-	151	1	2251	2	Y	9					26
							10	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1426	2	N	35					134
								39	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3620	X	3620	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3373	2	Y	19	72	1			17
								21	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3130	-0-	-218	B	-0-	196	1	2926	2	Y	7					11
								8	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2430	-0-	-174	B	-0-	152	1	2265	2	Y	12					20
								13	9									
02	2291	N	2005	-0-	-286	B	-0-	105	1	1897	2	Y	3	19	1	1	8	3
								3	9									
03	2449	N	2361	-0-	-88	B	-0-	129	1	2222	2	Y	9					12
								10	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2321	2	Y	-0-					12
05	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2311	2	Y	10	18	1			4
								11	9									
06	2280	N	2238	-0-	-42	B	-0-	127	1	2111	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	117	1	1751	2	N	9	181	1			27
							10	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	95	1	1719	2	N	16					43
							18	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	105	1	1803	2	N	15					58
							17	9									
04	1830	N	1796	-0-	-34 B	-0-	95	1	1688	2	N	12					70
							13	9									
05	1953	N	1745	-0-	-208 B	-0-	91	1	1637	2	N	15					85
							17	9									
06	1860	N	1653	-0-	-207 B	-0-	93	1	1550	2	N	9					94
							10	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	135	1	1958	2	Y	2					54
							2	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	101	1	1741	2	Y	3	2	8			55
							3	9									
03	1891	N	1816	-0-	-75 B	-0-	103	1	1709	2	Y	4					59
							4	9									
04	1830	N	1687	-0-	-143 B	-0-	93	1	1591	2	Y	3					62
							3	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	121	1	2100	2	Y	3	2	8			63
							3	9									
*06	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	108	1	1723	2	Y	8					71
							9	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1770	-0-	-617 B	-0-	115	1	1654	2	N	1	1	8			59
							1	9									
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	1102	2	Y	5					64
							6	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	96	1	1639	2	Y	5					69
							6	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	93	1	1601	2	Y	5	2	8			72
							6	9									
*06	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	94	1	1498	2	Y	6					78
							7	9									

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
01	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	166	1	2426	2	Y	3					13
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	4836	X	4685	-0-	-151	B	-0-	294	1	4390	2	Y	1	1	8			45
								1	9									
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

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
01	3999	X	3627	-0-	-372	B	-0-	228	1	3399	2	Y	-0-					35
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

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
01	4991	X	4547	-0-	-444	B	-0-	285	1	4262	2	Y	-0-					49
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

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
01	1519	N	1313	-0-	-206	B	-0-	82	1	1231	2	Y	-0-					3
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2760	2	Y	6					73
								7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	7					137
							8	9									
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	93	1	1383	2	Y	8					62
							9	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5145	-0-	-1210 B	-0-	320	1	4785	2	Y	36					112
							40	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	288	1	4295	2	Y	7					80
							8	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	207	1	3724	2	Y	5	62	1			23
							6	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0- B	-0-	224	1	3857	2	Y	29					52
							32	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	212	1	3782	2	Y	7					59
							8	9									
05	4092	X	4059	-0-	-33 B	-0-	214	1	3839	2	Y	5					64
							6	9									
06	3960	X	3931	-0-	-29 B	-0-	222	1	3686	2	Y	21	64	1			21
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	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
01	2542	X	2436	-0-	-106	B	-0-		152	1	2263	2	Y	19	91	1			41
									21	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-		112	1	2017	2	Y	54	1	8			94
									59	9									
03	2325	N	2317	-0-	-8	B	-0-		125	1	2162	2	Y	27	89	1			32
									30	9									
04	2250	N	2198	-0-	-52	B	-0-		115	1	2058	2	Y	23					55
									25	9									
05	2325	N	2053	-0-	-272	B	-0-		106	1	1908	2	Y	35					90
									39	9									
06	2250	N	1469	-0-	-781	B	-0-		83	1	1375	2	Y	10					100
									11	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2603	-0-	-125	B	-0-		162	1	2420	2	Y	19	90	1			46
									21	9									
02	2465	N	2319	-0-	-146	B	-0-		119	1	2145	2	Y	50	1	8			95
									55	9									
03	2573	N	2533	-0-	-40	B	-0-		137	1	2365	2	Y	28	87	1			36
									31	9									
04	2520	N	2365	-0-	-155	B	-0-		124	1	2216	2	Y	23					59
									25	9									
05	2480	N	2252	-0-	-228	B	-0-		117	1	2096	2	Y	35					94
									39	9									
06	2460	N	2333	-0-	-127	B	-0-		131	1	2183	2	Y	17					111
									19	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-		149	1	2224	2	Y	10					65
									11	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-		110	1	1982	2	Y	41	95	1			11
									45	9									
03	2325	N	2216	-0-	-109	B	-0-		121	1	2085	2	Y	9					20
									10	9									
04	2310	N	2072	-0-	-238	B	-0-		108	1	1924	2	Y	36					56
									40	9									
05	2294	N	2122	-0-	-172	B	-0-		110	1	1975	2	Y	34					90
									37	9									
06	2130	N	2024	-0-	-106	B	-0-		114	1	1902	2	Y	7					97
									8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

MO	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
01	5078	X	5078	-0-	-0-	B	-0-		319	1	4759	2	N	-0-					100
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	171	1	2555	2	Y	4	55	1			12
							4	9									
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									

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
01	4616	X	4616	-0-	-0- B	-0-	290	1	4326	2	Y	-0-					3
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

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
01	6913	X	6003	-0-	-910 B	-0-	375	1	5605	2	Y	21	78	1			29
							23	9									
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									

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
01	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	265	1	3953	2	Y	4	55	1			8
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2542	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2372	2	Y	6	71	1			12
								7	9									
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

01	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	17	9	N	15					188
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					188

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			Y	-0-					130
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	3	1	10	2	N	4					44
							4	9									
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

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
01	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-					132
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
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

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
01	2077	N	220	-0-	-1857 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

01	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	373	2	19	9	N	17					55
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

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

01	1054	N	1018	-0-	-36	B	-0-	1008	2	10	9	N	9					147
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

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-	77	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
01	207711	X	192308	-0-	-15403 B	-0-	184477	2	7831	9	N	7119	7353	1			618
02	227041	X	NO RPT	-0-	-227041 B	-0-					N	NO RPT					618
03	242699	X	NO RPT	-0-	-242699 B	-0-					N	NO RPT					618
04	234870	X	NO RPT	-0-	-234870 B	-0-					N	NO RPT					618
05	242699	X	NO RPT	-0-	-242699 B	-0-					N	NO RPT					618
06	234870	X	NO RPT	-0-	-234870 B	-0-					N	NO RPT					618

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

01	0		197538	-0-	197538 B	294393	197196	2	342	9	N	311	174	1			237
02	130104	X	NO RPT	-0-	-130104 B	164289					N	NO RPT					237
03	155124	X	NO RPT	-0-	-155124 B	9165					N	NO RPT					237
04	150120	X	NO RPT	-0-	-150120 B	-0-					N	NO RPT					237
*05	DELQ PR		128028	-0-	128028 B	128028	127826	2	202	9	N	184	188	1			163
06	150120	X	NO RPT	-0-	-150120 B	-0-					N	NO RPT					163

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

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	NO RPT	-0-	-86280 B	-0-					N	NO RPT					34

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

01	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	1555	2	72	9	Y	65	8	1			175
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

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

01	4495	X	4004	-0-	-491 B	-0-	25	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2946	-0-	-1143 B	-0-	51	1	2848	2	N	43					43
							47	9									
03	4216	X	2672	-0-	-1544 B	-0-	40	1	2595	2	N	34	24	1			53
							37	9									
04	4080	X	2416	-0-	-1664 B	-0-	36	1	2344	2	N	33	35	1			51
							36	9									
*05	3999	X	2666	-0-	-1333 B	-0-	46	1	2590	2	N	27					78
							30	9									
06	3870	X	2273	-0-	-1597 B	-0-	36	1	2202	2	N	32	83	1			27
							35	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	438	2	131	9	N	119	174	1			76
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	653	-0-	-7 B	-0-	523	2	130	9	N	118	176	1			127

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
01	1488	N	1393	-0-	-95 B	-0-	1318	2	75	9	N	68					360
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	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1598	2	78	9	N	71	183	1			225

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
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1279	2	72	9	Y	65	95	1			115
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	531	-0-	-339 B	-0-	505	2	26	9	Y	24	24	1			223

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	752	-0-	-209 B	-0-	700	2	52	9	N	47					125
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	1522	-0-	-218 B	-0-	1481	2	41	9	N	37					160

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	75	1	5259	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3751	-0-	-961 B	-0-	51	1	3547	2	Y	139					276
							153	9									
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									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

01	30081	X	30081	-0-	-0- B	-0-	29489	2	592	9	Y	538	523	1			341
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

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

01	57288	X	41841	-0-	-15447 B	-0-	41030	2	811	9	Y	737	727	1			131
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

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

01	55583	X	42960	-0-	-12623 B	-0-	42433	2	527	9	Y	479	481	1			85
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

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

01	50902	X	45528	-0-	-5374 B	-0-	44899	2	629	9	Y	572	580	1			102
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

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

01	23994	X	22654	-0-	-1340 B	-0-	21889	2	765	9	Y	695	699	1			168
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	36458	-0-	-11375 B	-0-	35695	2	763	9	Y	694	686	1			185
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

01	2046	N	1842	-0-	-204 B	-0-	137	1	1699	2	N	5					204
							6	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

01	15	N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					15
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

01	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					34
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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

01	1209	X	327	-0-	-882 B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					22
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					11
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									

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
01	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	49	1	1079	2	Y	1					4
							1	9									
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									

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
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					4
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

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
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	792	-0-	-169 B	-0-	34	1	752	2	Y	5					53
							6	9									
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									

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

01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	206	1	4532	2	N	-0-					90
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

01	7843	X	6731	-0-	-1112	-0-	205	1	6526	3	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					23
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	499	2	102	9	N	93	180	1			49

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

01	8029	X	6642	-0-	-1387	-0-	286	1	6356	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7560	-0-	-1957	-0-	326	1	7234	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

01	9796	X	5311	-0-	-4485	-0-	229	1	5082	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	231	1	5125	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

01	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	151	1	3360	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	283	1	6292	2	Y	-0-					1
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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

01	11594	X	9659	-0-	-1935	-0-	416	1	9243	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	240	1	5329	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	8990	X	5833	-0-	-3157	-0-	251	1	5582	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	164	1	3651	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	10757	X	9503	-0-	-1254	-0-	409	1	9094	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	118	1	2618	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	80	1	1772	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	2201	X	1251	-0-	-950	-0-	11	1	1189	2	N	46	6	1			134
							51	9									
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									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

01	4402	X	18	-0-	-4384	-0-	16	2	2	9	N	2	171	1			28
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

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

01	1240	X	929	-0-	-311	-0-	8	1	890	2	N	28	166	1			82
							31	9									
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
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

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

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	781	2	29	9	Y	26	6	8			144
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	Y	8					43

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

01	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
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	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1888	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	307	2	78	9	Y	71	88	1			25
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	308	-0-	-560	-0-	284	2	24	9	N	22					58
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	412	-0-	-38	-0-	399	2	13	9	N	12					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	346	-0-	-930	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

01	2500	N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	34					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

01	1395	N	704	-0-	-691	-0-	86 46	1 9	572	2	N	42	181	1			48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	338 171	1 9	2251	2	N	155					181
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					2
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-

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
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					128
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

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
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-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
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-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					118
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

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1470	#	777	-0-	-693	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2		N	-0-					105
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	236	1	2293	2	Y	-0-					44
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	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					79

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

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					44
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	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	5	7			-0-
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					87
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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

01	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					31
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	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					31

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					128
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	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					128

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

01	155	N	55	-0-	-100	-0-	1	1	54	2	N	-0-					116
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	500	1	350	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	N	-0-					19
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	615	1	400	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
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	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	N	-0-					169
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	285	1	200	2	N	-0-					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

01	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	402	3	19	9	N	17					105
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1953		75	-0-	-1878	-0-	1	1	74	2	N	-0-					4
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	533					N	NO RPT					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					4
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					154
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

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					110
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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
01	5642	X	4669	-0-	-973	-0-	278	1	4354	2	N	34	193	1	1	8	80
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					212

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67425	X	6193	-0-	-61232	-0-	364 130	1 9	5699	2	N	118	182	1			165
02	63075	X	5075	-0-	-58000	-0-	350 99	1 9	4626	2	N	90	195	1			60
03	67425	X	4919	-0-	-62506	-0-	393 105	1 9	4421	2	N	95					155
04	9300	X	4727	-0-	-4573	-0-	347 65	1 9	4315	2	N	59	181	1			33
05	7316	X	4162	-0-	-3154	-0-	251 79	1 9	3832	2	N	72					105
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					105

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1424	2	96	9	N	87					227
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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-					60
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			47
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

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

01	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1292	2	1	9	N	1					106
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	1132	2	2	9	N	2	1	8			72
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

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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	100	2	80	9	Y	73	186	1	3	8	29
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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					70
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

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
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					38
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					38
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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

01	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1148	2	2	9	N	2					162
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

01	3100	N	3451	-0-	351	351	255	1	3164	2	N	29					246
							32	9									
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									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

01	5828	X	2150	-0-	-3678	-0-	161 28	1 9	1961	2	N	25					207
02	5452	X	2072	-0-	-3380	-0-	127 42	1 9	1903	2	N	38					245
03	5828	X	1633	-0-	-4195	-0-	93 24	1 9	1516	2	N	22					267
04	5640	X	1070	-0-	-4570	-0-	59 11	1 9	1000	2	N	10					277
05	5828	X	341	-0-	-5487	-0-	19 8	1 9	314	2	N	7					284
06	2130	X	170	-0-	-1960	-0-	6 67	1 9	97	2	N	61	180	1			165

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

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	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

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	216	2	17	9	N	15	140	1			182
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

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	2	35	9	N	32	187	1			92
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

01	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	275	1	4233	2	Y	34					80
							37	9									
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	239	1	3602	2	Y	39	56	1			63
							43	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	281	1	4368	2	Y	24	57	1			30
							26	9									
04	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	260	1	4132	2	Y	27					57
							30	9									
05	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	267	1	4094	2	Y	32					89
							35	9									
06	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	219	1	3296	2	Y	27	57	1			59
							30	9									

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	465	X	117	-0-	-348	-0-	117	2			N	-0-					73
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

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67
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

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					62
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

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 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
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50536	X	50536	-0-	-0-	-0-	50536	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

01	13144	X	1918	-0-	-11226	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	667	1	1970	2	N	16					143
							18	9									
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									

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

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073		4073	-0-	-0-	-0-	465 116	1 9	3492	2	N	105	178	1			47
02	2694		2694	-0-	-0-	-0-	390 80	1 9	2224	2	N	73					120
03	3040		3040	-0-	-0-	-0-	465 134	1 9	2441	2	N	122	185	1			57
04	2904		2904	-0-	-0-	-0-	435 92	1 9	2377	2	N	84					141
05	2844		2844	-0-	-0-	-0-	450 68	1 9	2326	2	N	62					203
*06	3107		3107	-0-	-0-	-0-	450 121	1 9	2536	2	N	110	186	1			127

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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					7
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-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					75
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-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					6
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					249
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

01	706	706	-0-	-0-	-0-	706	2				Y	-0-					74
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					74

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	709	2	77	9	N	70					174
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

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
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	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
01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					464
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	570	#	NO RPT	-0-	-570	-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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	13268	#	7521	-0-	-5747	-0-	95	1	6726	2	N	636	568	1			400
							700	9									
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									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY) //CONT.// 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	2356	X	1326	-0-	-1030	-0-	1326	2			N	-0-					27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

01	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9881	2	2	9	N	2	2	8			28
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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	557	-0-	557	557	557	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

01	3100	N	3352	-0-	252	252	3352	2			N	-0-					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090583	COMPL. DATE 12/30/2006					TOTAL DEPTH 13746		PERF.	10422 - 12104		
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-
	CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 218691	COMPL. DATE 10/12/2005					TOTAL DEPTH 15750		PERF.	10642 - 11499		
01	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	154	1	4061	2	Y	-0-					27
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
	CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 218719	COMPL. DATE 10/25/2005					TOTAL DEPTH 15537		PERF.	10989 - 13362		
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
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
	CROSSMAN, STANLEY				WELL #: 1	RRCID -> 221617	COMPL. DATE 03/07/2006					TOTAL DEPTH 13108		PERF.	11675 - 13030		
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	90	1	2378	2	N	-0-					47
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
	PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221623	COMPL. DATE 01/05/2006					TOTAL DEPTH 13300		PERF.	10546 - 13015		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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-
	MIDDLEBROOK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221628	COMPL. DATE 01/17/2006					TOTAL DEPTH 13770		PERF.	10268 - 13705		
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					47
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 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
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-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

01	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	106	1	2790	2	N	-0-					-0-
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

01	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	152	1	3991	2	N	16					158
							18	9									
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

01	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	142	1	3727	2	Y	-0-					8
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

01	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	551	1	3999	2	Y	-0-					40
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

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	2	Y	-0-					14
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	112	1	2952	2	N	-0-					8
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

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
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					58
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

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
01	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	200	1	5277	2	Y	-0-					62
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

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
01	7719	X	7022	-0-	-697	-0-	257	1	6756	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
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-

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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	-0-					28
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	2	Y	-0-					-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

01	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					7
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									

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

01	7	N	-0-	-0-	-7	-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		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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

01	7378	X	6977	-0-	-401	-0-	255	1	6711	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	2003	-0-	-714	-0-	73	1	1930	2	N	-0-					80
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	112	1	2959	2	N	-0-					3
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-					8
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6407	-0-	-537	-0-	234	1	6170	2	N	3					8
							3	9									
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	2	N	-0-					15
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	96	1	2533	2	N	-0-					20
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3723	-0-	-1516	-0-	136	1	3583	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	150	1	3942	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	214	1	5630	2	N	-0-					-0-
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-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6607	-0-	-647	-0-	242	1	6365	2	N	-0-					17
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

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	116	1	3048	2	Y	-0-					21
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

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
01	4185	X	2331	-0-	-1854	-0-	709	1	1621	2	Y	1					10
							1	9									
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

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
01	6758	X	6120	-0-	-638	-0-	224	1	5896	2	N	-0-					13
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	10633	X	9955	-0-	-678	-0-	364	1	9591	2	N	-0-					8
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

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
01	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	146	1	3840	2	N	-0-					147
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

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
01	5859	X	5396	-0-	-463	-0-	198	1	5198	2	N	-0-					58
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

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
01	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	109	1	2866	2	Y	-0-					19
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	137	1	3599	2	N	-0-					17
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	161	1	4235	2	Y	-0-					10
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

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
01	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	190	1	5000	2	N	35					85
							39	9									
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	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	245	1	4846	2	N	185	367	1			25
							204	9									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	89	-0-	-500	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6968	-0-	-534	-0-	255	1	6704	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	190	1	4999	2	Y	4					38
							4	9									
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	154	1	4043	2	Y	-0-					9
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

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	158	1	4147	2	N	-0-					20
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	169	1	4448	2	N	-0-					8
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

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
01	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	174	1	4588	2	Y	-0-					5
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
01	7130	X	6391	-0-	-739	-0-	234	1	6157	2	Y	-0-					7
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

*08	0		2902	-0-	2902	2902	134	1	2768	2	N	-0-					-0-
*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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

01	2077	N	1267	-0-	-810	-0-	253	1	1012	2	N	2					130
							2	9									
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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	224	1	2654	2	N	-0-					26
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

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
01	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	126	1	894	2	Y	-0-					2
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									

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
01	2883	X	2314	-0-	-569	-0-	285	1	2028	2	Y	1					3
							1	9									
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									

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
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	661	1	7418	2	N	125					218
							138	9									
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									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

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									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

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									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

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									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

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									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

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

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

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	10814	-0-	-766	-0-	573	1	10239	2	N	2					57
							2	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	163	1			27
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

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

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					63
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

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	186	X	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13961	-0-	-857	-0-	659 56	1 9	13246	2	Y	51	51	1			28
02	13891	X	12908	-0-	-983	-0-	629 14	1 9	12265	2	Y	13					41
03	14849	X	14085	-0-	-764	-0-	691 11	1 9	13383	2	Y	10					51
04	14370	X	12486	-0-	-1884	-0-	625 66	1 9	11795	2	Y	60	99	1			12
05	14260	X	13506	-0-	-754	-0-	675 15	1 9	12816	2	Y	14					26
06	13620	X	12361	-0-	-1259	-0-	654 13	1 9	11694	2	Y	12					38

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1292	2	N	11					73
							12	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	N	9					82
							10	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	N	12					94
							13	9									
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	104	1	1214	2	N	12					106
							13	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1267	2	N	12	1	8			117
							13	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1206	2	N	12					129
							13	9									

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
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

FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					70
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3					100
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

01	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	4945	2	7	9	N	6					99
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

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	30	1	2511	2	N	18	1	8			147
							20	9									
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									

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

01	2873	S	2873	-0-	-0-	B	-0-	2760	2	113	9	N	103	156	1		61
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

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

01	31	S	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		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

01	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-				34
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

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	7
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

01	T. A.	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

*01	5921	X	2152	-0-	-3769	-0-	2149	3	3	9	Y	3	3	8			15
*02	3045	X	2000	-0-	-1045	-0-	1992	3	8	9	Y	7	5	8			17
*03	3255	X	1957	-0-	-1298	-0-	1950	3	7	9	Y	6	5	8			18
*04	3150	X	2667	-0-	-483	-0-	2667	3			Y	-0-					18
05	3255	X	2028	-0-	-1227	-0-	2028	3			Y	-0-					18
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					18

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

01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					61
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

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					71
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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/2015

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	627	1	4108	3	N	-0-					44
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

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	Y	8					11
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	3	29	9	Y	26	5	8			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					33
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					33

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
01	1705	X	524	-0-	-1181	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					1
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	T. A.		919	-0-	919	1428	916	3	3	9	Y	3					8
*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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	Y	2					10
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 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
*01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	3	3	8			96
*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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	3	11	9	Y	10					106
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					106

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					1
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					18

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					36
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
*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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					1
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

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
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	T. A.		69	-0-	69	93	69	3			Y	-0-					1
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					4
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
*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		182	-0-	182	601	178	3	4	9	Y	4					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT					62

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

12	T. A.		4	-0-	4	167	4	3			Y	-0-					1
01	T. A.		353	-0-	353	520	353	3			Y	-0-					1
*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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	8			9
*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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					11
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	3			Y	-0-					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					18

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3					4
*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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					78
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*12	T. A.		166	-0-	166	166	5	1	161	3	Y	-0-					1
*01	T. A.		242	-0-	242	408	240	3	2	9	Y	2					3
*02	T. A.		314	-0-	314	722	305	3	9	9	Y	8	5	8			6
*03	825	X	103	-0-	-722	-0-	103	3			Y	-0-					6
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					6
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					6
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

01	14B2	EXT	93	-0-	93	168	90	3	3	9	Y	3					3
*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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					18

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
*12	298	X	178	-0-	-120	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	T. A.		16	-0-	16	1123	16	3			Y	-0-					38
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					3
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					13
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					13

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					10
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					1
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	14B2 EXT		8	-0-	8	32	8	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	899	X	814	-0-	-85	-0-	813	2	1	9	N	1					48
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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1200	-0-	-226	-0-	1200	2			N	-0-					52
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	1228	2	66	9	N	60	177	1			96
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

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

01	6541	X	5759	-0-	-782	-0-	211	1	5548	2	N	-0-					47
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

01	6355	X	5409	-0-	-946	-0-	198	1	5211	2	N	-0-					25
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

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

01	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					72
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

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	283	3	6	9	N	5					47
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

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

01	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	11					104
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1085	1	1292	2	N	238	172	1			210
							262	9									
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									

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
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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	N	56	1	8			123
							62	9									
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									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	2	N	88	186	1	2	8	124
							97	9									
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									

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

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	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

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
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

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
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					100
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

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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
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

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
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 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
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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					171
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

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341	N	209	-0-	-132	-0-	197	2	12	9	N	11					52
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
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

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
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					116
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
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-

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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11						88
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1954	2	34	9	N	31						140
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

01		14B DENY	-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-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

01		14B DENY	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

01	868	N	780	-0-	-88	-0-	774	2	6	9	N	5						59
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

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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					232
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

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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1718	2	33	9	N	30					194
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

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
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1503	2	30	9	N	27					105
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

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					5
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

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

01	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					14
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	3000	N	25076	-0-	22076	22076	25076	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

01	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					20
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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
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

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
01	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					38
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

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					13
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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	134	3	10	9	N	9					220
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

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	806	3	1	9	N	1					128
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

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
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

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

01	15934	1554	-0-	-14380	-0-	1521	2	33	9	N	30						73
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

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

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					159
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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	527	#	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	201	-0-	-78	-0-	180	2	21	9	N	19					225
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

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

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
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

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

01	21824	X	17612	-0-	-4212	-0-	17407	2	205	9	Y	186	344	1			95
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					111
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

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					165
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	118	1	2623	2	N	-0-					21
02	3393	X	2891	-0-	-502	-0-	123	1	2725	2	N	39					60
							43	9									
03	3627	X	2811	-0-	-816	-0-	116	1	2585	2	N	100					160
							110	9									
04	3510	X	2332	-0-	-1178	-0-	99	1	2196	2	N	34	174	1	1	8	19
							37	9									
05	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	114	1	2541	2	N	-0-					19
06	3000	X	2390	-0-	-610	-0-	158	1	2202	2	N	27					46
							30	9									

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	71 15	1 9	1115	2	N	14					48
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					248
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					114
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

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
*01	403	N	117	-0-	-286	-0-	1 95	1 9	21	3	N	86	86	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	50	50	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	38	38	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	1			-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

01	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	488 74	1 9	3077	2	N	67					169
02	3846	R	3846	-0-	-0-	-0-	324 91	1 9	3431	2	N	83	179	1			73
03	3982	R	3982	-0-	-0-	-0-	533 84	1 9	3365	2	N	76					149
04	3510	#	3280	-0-	-230	-0-	468 67	1 9	2745	2	N	61					210
05	4123	#	2546	-0-	-1577	-0-	152 63	1 9	2331	2	N	57	189	1			78
06	3990	#	2892	-0-	-1098	-0-	209 78	1 9	2605	2	N	71					149

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

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	244	2	19	9	N	17					129
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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32					150
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
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

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
01	2201	N	1510	-0-	-691	-0-	1499	2	11	9	N	10					140
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

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
01	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					207
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

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
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1687	2	52	9	N	47					149
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

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
01	775	X	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					50
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

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
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					80
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

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
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	13					108
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

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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27					133
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

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
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2009	2	41	9	N	37					106
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

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
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1764	2	7	9	N	6					162
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

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
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1668	2	15	9	N	14					117
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

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
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1864	2	30	9	N	27					166
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

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
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16					59
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

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
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	N	4					66
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	816	-0-	-176	-0-	794	2	22	9	N	20					137
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	409	2	1	9	N	1					138

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
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	840	2	17	9	N	15					55
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

01	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1597	2	15	9	N	14					137
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

01	3100	N	3274	-0-	174	174	3240	2	34	9	N	31					94
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

01	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1895	2	61	9	N	55					78
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					78
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N	16					94
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	56	1			38
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2264	2	113	9	N	103					141
06	2010	N	725	-0-	-1285	-0-	707	2	18	9	N	16					157

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1796	2	40	9	N	36					160
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

01	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3803	2	31	9	N	28					110
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

01	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2142	2	39	9	N	35					159
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1365	2	12	9	N	11					72
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

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
01	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1949	2	32	9	N	29					113
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

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
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2111	2	40	9	N	36					103
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

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
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1657	2	40	9	N	36	92	1			89
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

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
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	N	30					61
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

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
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	2	4	9	N	4					87
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

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
01	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2841	2	51	9	N	46	173	1			19
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2466	2	35	9	N	32					103
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2029	2	26	9	N	24					75
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2570	2	19	9	N	17					119
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2145	2	81	9	N	74					218
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14	9	N	13					42
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2910	2	25	9	N	23					116
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2216	2	9	9	N	8					52
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2844	2	44	9	N	40					218
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

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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					117
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

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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	2	66	9	N	60	149	1			78
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

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
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22	9	N	20	158	1			57
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

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
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2580	2	87	9	N	79					174
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	2462	-0-	-58	-0-	2415	2	47	9	N	43					138

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
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					82
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

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
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2037	2	26	9	N	24					63
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	14					94
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

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
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4525	2	54	9	N	49	176	1			79
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

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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					45
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

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
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2157	2	23	9	N	21					110
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

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
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	N	4					80
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

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
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2662	2	10	9	N	9					86
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

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
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3037	2	13	9	N	12					99
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3188	2	36	9	N	33	100	1			55
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2332	2	26	9	N	24	176	1			80
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					81
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1912	2	32	9	N	29	177	1			24
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

01	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	4157	2	46	9	N	42					124
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2310	2	80	9	N	73					100
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3013	2	32	9	N	29	189	1			45
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2558	2	28	9	N	25					192
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

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
01	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1471	2	37	9	N	34	42	1			97
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

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
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67					162
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

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
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2146	2	50	9	N	45					189
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

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
01	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1895	2	33	9	N	30					79
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

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
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2377	2	53	9	N	48					195
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

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
01	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	3848	2	87	9	N	79					154
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2339	3	42	9	N	38					198
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2					24
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

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
01	620	X	318	-0-	-302	-0-	312	2	6	9	N	5	5	8			118
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

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
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	1	8			28
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

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
01	1302	N	832	-0-	-470	-0-	810	2	22	9	N	20					84
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

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
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1011	2	14	9	Y	13					34
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					8
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

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
01	1612	X	982	-0-	-630	-0-	976	2	6	9	N	5					236
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

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
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3633	2	83	9	N	75					286
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

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
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1103	2	4	9	N	4					136
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

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
01	868	X	639	-0-	-229	-0-	631	2	8	9	Y	7					27
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

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
01	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1886	2	11	9	Y	10					79
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

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
01	806	X	490	-0-	-316	-0-	489	2	1	9	Y	1	4	1			4
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17	9	Y	15	17	1			15
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4640	-0-	-754	-0-	4599	2	41	9	Y	37	64	1	2	8	23
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1004	2	2	9	Y	2	17	1			23
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	1	8			46
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1084	2	15	9	Y	14					35
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	2834	2	25	9	Y	23	40	1	1	8	24
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

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
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			47
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
01	1054	N	703	-0-	-351	-0-	694	2	9	9	Y	8					36
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

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
01	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1900	2	35	9	Y	32	2	8			57
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

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
01	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3506	2	20	9	Y	18	1	8			132
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

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
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	Y	25	23	1	1	8	7
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

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
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1109	2	2	9	Y	2	17	1			9
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

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
01	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2373	2	4	9	Y	4	34	1			22
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

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
01	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2789	2	52	9	Y	47	38	1	1	8	18
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
01	1736	X	1113	-0-	-623	-0-	1107	2	6	9	Y	5					53
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

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
01	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	952	2	1	9	Y	1	17	1			34
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

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
01	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5386	2	47	9	Y	43	76	1	2	8	53
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

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
01	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	4375	2	80	9	Y	73	4	8			170
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

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
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3050	2	56	9	Y	51	3	8			108
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

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
01	7347	X	6947	-0-	-400	-0-	6934	2	13	9	Y	12	102	1			35
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

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
01	9362	X	8509	-0-	-853	-0-	8371	2	138	9	Y	125	109	1	4	8	81
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			N	-0-					82
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2061	2	33	9	Y	30					41
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					12
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1489	2	48	9	Y	44					155
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	68	1	2283	2	N	31	171	1			20
							34	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1588	2	6	9	Y	5	139	1			20
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1101	2	25	9	N	23					111
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

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	N	10					39
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

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2659	2	4	9	Y	4					64
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									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	Y	5					31
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

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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1797	2	35	9	N	32					64
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1330	2	24	9	N	22					54
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

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
01	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1051	2	30	9	N	27					64
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									

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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					55
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

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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	Y	8	19	1			2
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

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
01	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	2389	2	39	9	N	35					231
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

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
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	-0-					126
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	21	1	1438	2	Y	3					9
							3	9									
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									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

01	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	4531	2			Y	-0-					62
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					23
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

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2546	2	33	9	N	30					167
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2245	2	31	9	N	28					82
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

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1653	2	22	9	N	20					154
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2054	2	47	9	N	43					55
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

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
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	36	1	1222	2	Y	-0-					4
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

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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					60
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

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
01	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2			Y	-0-					18
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

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
01	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	3967	2	75	9	N	68					168
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

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
01	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2800	2	39	9	N	35					53
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

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
01	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	2			Y	-0-					19
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2821	2	50	9	N	45	170	1			31
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

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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-					13
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

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
01	806	N	647	-0-	-159	-0-	643	2	4	9	N	4					46
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

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
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					142
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

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
01	2728	N	2266	-0-	-462	-0-	2266	2			N	-0-					124
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	79	1	2633	2	N	-0-					98
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

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
01	2945	N	2571	-0-	-374	-0-	2571	2			N	-0-					83
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

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
01	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1877	2	3	9	N	3					60
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

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
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1153	2	17	9	N	15					170
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

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
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2164	2	N	7					89
							8	9									
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

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
01	2790	X	1900	-0-	-890	-0-	1900	2			N	-0-					20
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					18
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

01	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					18
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

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	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2004	2	3	9	Y	3					5
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

01	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-					4
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

01	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					25
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

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
01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-					18
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

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
01	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2525	2	12	9	Y	11					33
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

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
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-

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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-					27
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									

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
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			N	-0-					78
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					16
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

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
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8					57
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

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
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1696	2	17	9	Y	15					84
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									

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
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1	52	1			7
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

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					3
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2707	-0-	-796	-0-	76	1	2600	2	Y	28					135
							31	9									
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1481	2	14	9	Y	13					20
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1680	2	26	9	Y	24					32
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					63
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1222	2	62	9	Y	56	139	1			9
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

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
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	740	2	6	9	Y	5					80
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4612	-0-	-1898	-0-	4612	2			Y	-0-					96
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

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
01	5952	X	5109	-0-	-843	-0-	5059	2	50	9	N	45					70
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

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
01	10292	X	9562	-0-	-730	-0-	274	1	9150	2	N	125					212
							138	9									
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									

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
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2732	2	105	9	N	95					189
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

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
01	3995	R	2361	-0-	-1634	-0-	2298	2	63	9	N	57	189	1			80
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

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	19902 X	16145	-0-	-3757	-0-	15751	2	394	9	N	358	375	1			252
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

01	5456 X	5096	-0-	-360	-0-	5072	2	24	9	N	22					93
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

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372 X	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					210
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

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					60
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	752	2	230	9	N	209	177	1			100
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
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

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

01	527	N	41	-0-	-486	-0-	38	2	3	9	N	3					80
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	2449	X	468	-0-	-1981	-0-	457	2	11	9	N	10					47
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

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

01	2387	#	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					23
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

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
01	1333	N	263	-0-	-1070	-0-	260	2	3	9	N	3					175
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
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

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

01	10912	#	7543	-0-	-3369	-0-	7319	3	224	9	N	204	188	1			302
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					122
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
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

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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					45
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

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					26
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

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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					89
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
01	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					20
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

01	248	S	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3					43
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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					37
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					85
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

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					96
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

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-								23
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

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

01	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	155	1	2335	2	N	88	2	8						223
							97	9												
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

01	2945	X	1877	-0-	-1068	-0-	117	1	1760	2	N	-0-								75
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

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 #: 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
01	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	248	1	3738	2	Y	4	18	1	1	8	11
							4	9									
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									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	157	1	2365	2	N	1	1	8			17
							1	9									
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

01	10044	X	9295	-0-	-749	-0-	577	1	8701	2	Y	15	69	1	1	8	44
							17	9									
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									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	94	1	1424	2	N	14	75	1			47
							15	9									
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									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	3	8	1	2	8	5
							3	9									
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	143	1	3115	2	N	-0-					135
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	2385	-0-	-975	-0-	2385	2			N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	N	3					68
							3	9									
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

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	-0-					71
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	114	-0-	-456	-0-	114	2			N	-0-					71

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					27
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

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
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

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
01	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	121	1	2076	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

01	1798	N	664	-0-	-1134	-0-	37	1	627	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	56	1	961	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	1240	N	727	-0-	-513	-0-	40	1	687	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

01	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	65	1	1119	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

01	7750	X	6824	-0-	-926	-0-	377	1	6447	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	87	1	1490	2	N	-0-			-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	102	1	1751	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	1000	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	88	1	1505	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	294	1	5036	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2815	N	2605	-0-	-210	-0-	144	1	2461	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	135	1	2306	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	57	1	976	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	51	1	871	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	186	1	3176	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	89	1	1530	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6004	-0-	-506	-0-	331	1	5673	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	310	1	5306	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4121	-0-	-1087	-0-	228	1	3893	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	182	1	3117	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	5394	X	5388	-0-	-6	-0-	297	1	5091	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	10323	X	9181	-0-	-1142	-0-	507	1	8674	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	107	1	1823	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	143	1	2447	2	N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	275	1	1514	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24					157
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	79	2	4	9	N	4					177
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

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	261	2	31	9	N	28	163	1			142
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6574	-0-	-773	-0-	6530	2	44	9	N	40					238
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

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	484	2	36	9	N	33					233
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	2	7	9	N	6					73
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
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

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-124	-0-	202	2	15	9	N	14					84
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

01	32333	X	28671	-0-	-3662 B	-0-	188	1	28483	2	Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3319	X	3319	-0-	-0- B	-0-	3299	2	20	9	N	18	175	1			52
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	574	-0-	-573 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
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									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	91	1	1242	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	B	-0-	264	1	3608	2	Y	188	202	1			35
								207	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1167	-0-	-321	B	-0-	80	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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-

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)	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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3208	-0-	-109	B	-0-	214	1	2930	2	Y	58	62	1			11
								64	9									
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									

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)	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-	B	-0-	152	1	2091	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	102	1	1391	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

01	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

01	5804	X	5804	-0-	-0- B	-0-	396	1	5408	2	Y	-0-					-0-
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									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

01	10719	X	10719	-0-	-0- B	-0-	729	1	9973	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
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									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

01	8370	X	1650	-0-	-6720 B	-0-	112	1	1530	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2201	X	1971	-0-	-230 B	-0-	131	1	1796	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
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									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

01	1519	N	1366	-0-	-153 B	-0-	92	1	1257	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

01	7492	X	7492	-0-	-0- B	-0-	509	1	6960	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3534	X	3461	-0-	-73 B	-0-	235	1	3215	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
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									

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
01	5343	X	5343	-0-	-0- B	-0-	363	1	4962	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
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									

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
01	5859	X	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	7595	X	3004	-0-	-4591 B	-0-	453	1	2551	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4821	X	4821	-0-	-0- B	-0-	328	1	4484	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
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									

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
01	4929	X	4907	-0-	-22 B	-0-	332	1	4538	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
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									

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
01	6975	X	6811	-0-	-164 B	-0-	507	1	6112	2	N	-0-					-0-
							192	5									
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-

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
01	4867	X	4795	-0-	-72 B	-0-	327	1	4468	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

01	5766	X	5593	-0-	-173	B	-0-	380 11	1 9	5202	2	Y	10	11	1			2
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-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
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-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

01	775	X	151	-0-	-624	B	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

01	682	X	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2308	-0-	-79 B	-0-	157	1	2151	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3813	X	3162	-0-	-651 B	-0-	216	1	2946	2	N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 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
01	434	N	252	-0-	-182 B	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	19672	-0-	-2462 B	-0-	1341	1	18331	2	N	-0-					-0-
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-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	99	1	1337	2	N	-0-					-0-
							54	5									
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-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	142	1	1931	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
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-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2419	-0-	-92 B	-0-	165	1	2254	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8934	X	8934	-0-	-0- B	-0-	609	1	8325	2	Y	-0-					-0-
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									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1540	-0-	-1064 B	-0-	1540	2			N	-0-					2
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

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 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
01	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	3255	2	31	9	N	28					167
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2585	2	2	9	Y	2	32	1			2
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	274	-0-	-935 B	-0-	274	2			N	-0-					25
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

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
01	2108	N	1955	-0-	-153 B	-0-	1947	2	8	9	Y	7	20	1			7
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

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
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					116
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

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
01	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2921	2	4	9	Y	4					30
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

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
01	930	N	717	-0-	-213 B	-0-	714	2	3	9	Y	3					55
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

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
01	3162	X	2968	-0-	-194 B	-0-	2902	2	66	9	Y	60	113	1			14
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

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
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	247	2	2	9	N	2					38
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1162	2	1	9	N	1					81
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					31
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1818	2	19	9	N	17					65
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

01	2480	X	2438	-0-	-42	B	-0-	2429	2	9	9	N	8					210
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

01	2718	X	2718	-0-	-0-	B	-0-	2703	2	15	9	N	14					52
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

01	2697	X	2125	-0-	-572	B	-0-	2102	2	23	9	N	21	188	1			35
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

01	2232	X	2003	-0-	-229	B	-0-	2003	2			N	-0-					155
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

01	1674	X	1017	-0-	-657	B	-0-	971	2	46	9	N	42	1	8			143
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

01	2139	X	1852	-0-	-287	B	-0-	1795	2	57	9	N	52					103
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	777	-0-	-29 B	-0-	777	2			N	-0-			52
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			28
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0- B	21884					N	NO RPT			48

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

01	3100	X	3048	-0-	-52 B	-0-	733	1	2315	2	N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	18	-0-	-292 B	-0-	4	1	14	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

01	806	N	441	-0-	-365 B	-0-	106	1	335	2	N	-0-			-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

01	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	27	1	86	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
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

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
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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	1451	2	61	9	Y	55	195	1			107
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	224	1	3064	2	N	82	80	1			44
							90	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	216	1	2915	2	N	76	64	1			56
							84	9									
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	N	99	66	1			89
							109	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	209	1	2797	2	N	51	96	1			44
							56	9									
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	197	1	2722	2	N	4	18	1			30
							4	9									
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	783	1	2541	2	N	3	3	1			30
							3	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

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-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

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-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	279	X	223	-0-	-56	-0-	11 53	1 9	159	2	Y	48	40	1			9
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

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	137	1	1873	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
02	1914	N	1899	-0-	-15	-0-	130	1	1750	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
03	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	126	1	1677	2	Y	23	15	1			14
							25	9									
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	126	1	1686	2	Y	9	20	1			3
							10	9									
05	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	120	1	1664	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	112	1	1545	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

01	186	N	42	-0-	-144	-0-	2	1	30	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
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-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
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									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	942	2	55	9	N	50					147
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

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					112
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

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					115
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

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	294	2	6	9	N	5					53
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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	2			N	-0-					108
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

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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	862	2	85	9	N	77	178	1			127
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

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
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	2	20	9	Y	18					90
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

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
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58					208
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

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48
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

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
01	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2335	2	31	9	N	28					253
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

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
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					47
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

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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
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

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
01	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1231	2	77	9	N	70					192
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

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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					52
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					32
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

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
01	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	4147	2	117	9	N	106	179	1			92
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

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
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	562	2	12	9	N	11					115
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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

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
01	1817	N	981	-0-	-836	-0-	975	2	6	9	Y	5	3	8			60
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
01	DLQ G-10		-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-

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
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-

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
01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3503	2 53 9			Y	48	3	8			183
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

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	713	2 41 9			Y	37	168	1	1	8	102
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1695	-0-	-1405	3841	1654	2	41	9	Y	37	184	1			94
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

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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

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
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	16 190	1 9	1057	2	N	173	194	1			62
02	1392	N	1343	-0-	-49	-0-	1332	2	11	9	N	10					72
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	20 6	1 9	1335	2	N	5					77
04	1230	N	924	-0-	-306	-0-	14 3	1 9	907	2	N	3					80
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					82
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					82

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

01	930	N	866	-0-	-64	-0-	12 2	1 9	852	2	N	2					154
02	957	N	869	-0-	-88	-0-	866	2	3	9	N	3					157
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	9 3	1 9	602	2	N	3					160
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	829	2	N	3					163
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					163
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

01	1209 N	277	-0-	-932	-0-	274	2	3	9	N	3					47
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

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

01	4898 X	4798	-0-	-100	-0-	4745	2	53	9	N	48					267
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

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	292	1	3974	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	-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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
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

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

01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	75	1	7136	2	N	109	180	1						94
							120	9												
02	7656	X	5956	-0-	-1700	-0-	70	1	5711	2	N	159	182	1						71
							175	9												
03	8184	X	4941	-0-	-3243	-0-	118	1	4716	2	N	97								168
							107	9												
04	7920	X	6244	-0-	-1676	-0-	406	1	5727	2	N	101	183	1						86
							111	9												
05	7316	X	6876	-0-	-440	-0-	6616	2	260	9	N	236	179	1						143
06	7080	X	6050	-0-	-1030	-0-	439	1	5446	2	N	150	184	1	3	5				106
							165	9												

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	167	1	2290	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	496	X	44	-0-	-452	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
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-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	738	-0-	-905	-0-	50	1	688	2	N	-0-			-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	496	1	3158	2	N	-0-			-0-
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-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	203	1	2776	2	N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-			-0-
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-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

01	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	137	1	1880	2	N	-0-			-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

01	3410	X	923	-0-	-2487	-0-	63	1	860	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

01	1302	X	26	-0-	-1276	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
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-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

01	8339	X	1256	-0-	-7083	-0-	86	1	1170	2	N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	1828	2	55	9	N	50					256
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

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2253	-0-	-2118	-0-	2240	2	13	9	N	12					96
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

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1371	-0-	-2721	-0-	1341	2	30	9	N	27					223
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

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	281	-0-	-60	-0-	268	2	13	9	N	12	2	8			90
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

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
01	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

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
01	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	347	1	2861	2	N	55					149
							61	9									
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									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

01	1085	X	977	-0-	-108	-0-	115	1	851	2	N	10					53
							11	9									
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

01	589	X	417	-0-	-172	-0-	35	1	349	2	N	30					160
							33	9									
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

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	487	1	4402	2	N	96	180	1			78
							106	9									
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									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	500	1	3882	2	N	25					110
							28	9									
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									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3					221
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

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					40
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1193	-0-	-574	-0-	1169	3	24	9	N	22					156
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

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3202	-0-	-1169	-0-	3166	3	36	9	N	33					159
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

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	16199	-0-	16199	17625	16199	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	10868	-0-	10868	28493	10525	3	343	9	N	312	187	1			125

PAXTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 02/20/2015 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	SHUT IN		2312	-0-	2312	2312	2254	3	58	9	N	53					53
06	SHUT IN		15083	-0-	15083	17395	14916	3	167	9	N	152					205

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					50
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

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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

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-

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

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82
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

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

01	SI	MULT	-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-

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

01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11656	2	101	9	N	92					168
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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

01	713	X	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	N	5					72
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

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
01	10850		1458	-0-	-9392	14670	1408	2	50	9	N	45	185	1			125
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

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

01	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	1699	2			N	-0-					47
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

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

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-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

01	3844	X	1417	-0-	-2427	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

01	8370	X	8144	-0-	-226	-0-	8144	2			N	-0-					83
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

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

01	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	2			N	-0-					37
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

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10774 - 10820

01	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					68
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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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

01	9114	X	5250	-0-	-3864	-0-	5250	3			N	-0-					59
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

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					21
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

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					1
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

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					1
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

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					1
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

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66
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

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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

01	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	235	180	1			229
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)//CONT.// 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2688	2	9	9	N	8					123
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

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
01	403	#	178	-0-	-225	-0-	18	1	160	3	N	-0-					29
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

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
01	2759		1268	-0-	-1491	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					86
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

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	N	2					149
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

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2283	-0-	-445	-0-	2277	3	6	9	N	5					158
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

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4264	3	20	9	N	18					55
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	39					199
							43	9									
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									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	499	1	1369	2	N	35					73
							39	9									
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									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					95
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	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					5
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
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

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
01	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					17
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

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
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					68
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

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
01	279	#	174	-0-	-105	-0-	10	1	164	2	N	-0-					10
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

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
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24
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	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					622
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
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

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

01	248	#	238	-0-	-10	-0-	102	1	136	2	N	-0-					77
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

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

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	N	-0-					14
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	76	1	116	2	N	-0-					33
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

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
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1023	X	882	-0-	-141	-0-	879	2	3	9	N	3					148
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

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					7
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	93	1	216	2	N	-0-					233
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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4721	-0-	-1479 B	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	4942	-0-	-3056 B	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	3	8	9	N	7					175
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

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
01	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	968	2	94	9	N	85					358
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	19180	-0-	-4690	-0-	18639	2	541	9	N	492	378	1			257
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	1238	-0-	-3846	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					92
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	411	1	1231	2	N	7					94
							8	9									
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	1317	-0-	-183	-0-	1300	2	17	9	N	15					90

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	581	1	1742	2	Y	15					62
							17	9									
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	1528	-0-	-482	-0-	1500	2	28	9	Y	25					100

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
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	527	1	1579	2	Y	-0-					34
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	922	-0-	-1028	-0-	900	2	22	9	Y	20					95

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	850	1	2547	2	N	26					120
							29	9									
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	1728	-0-	-372	-0-	1700	2	28	9	N	25					75

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
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	500	1	1498	2	Y	15					62
							17	9									
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	1022	-0-	-748	-0-	1000	2	22	9	Y	20					95

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
01	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 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
01	0	W	330	-0-	330	28931	328	1	2	9	N	2					39
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	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									

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
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
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	673	-0-	-407	-0-	31	1	632	2	N	9					99
							10	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
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									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									

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
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

01	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	26206	X	8616	-0-	-17590	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17474	X	8602	-0-	-8872	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

01	14B2 EXT		87	-0-	87	113	87	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	12307	X	11635	-0-	-672	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

01	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

01	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	1642	-0-	-6263	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6457	-0-	-146	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6094	-0-	-2896	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3565	X	2821	-0-	-744	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

01	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

01	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

01	1147	N	501	-0-	-646	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

01	14B2 EXT		316	-0-	316	4202	316	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2639	-0-	-1081	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8494	X	7952	-0-	-542	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3983	-0-	-16	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2254	-0-	-288	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	2759	X	1965	-0-	-794	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

01	3100	N	4233	-0-	1133	3241	4233	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1532	-0-	-855	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

01	4743	X	3611	-0-	-1132	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

01	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

01	7254	X	6921	-0-	-333	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

01	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					43
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

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
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	4268	-0-	1168	2625	4268	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6014	X	5293	-0-	-721	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	10040	-0-	-7134	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

01	4278	X	734	-0-	-3544	-0-	734	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

01	11036	X	9947	-0-	-1089	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

01	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

01	8897	X	7396	-0-	-1501	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7882 - 7950

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

01	3596	X	1789	-0-	-1807	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

01	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-404	-0-	588	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

01	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

01	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

01	7409	X	5147	-0-	-2262	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

01	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

01	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

01	10106	X	9721	-0-	-385	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

01	9052	X	8677	-0-	-375	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

01	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

01	5084	X	4215	-0-	-869	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

01	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

01	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

01	5549	X	4394	-0-	-1155	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

01	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

01	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

01	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	9393	X	9238	-0-	-155	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10837	-0-	-1222	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11920	-0-	-790	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

01	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

01	4712	X	3651	-0-	-1061	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

01	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

01	8618	X	8496	-0-	-122	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

01	7254	X	6698	-0-	-556	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

01	5766	X	5581	-0-	-185	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

01	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

01	5983	X	5868	-0-	-115	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

01	12834	X	12682	-0-	-152	-0-	12682	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	14539	X	13441	-0-	-1098	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	9610	X	9043	-0-	-567	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7595	X	6625	-0-	-970	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

01	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

01	15035	X	12511	-0-	-2524	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

01	12462	X	9877	-0-	-2585	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

01	4464	X	3108	-0-	-1356	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

01	4836	X	3562	-0-	-1274	-0-	3531	2	31	9	N	28					130
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

01	5332	X	5097	-0-	-235	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

01	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8959	X	8541	-0-	-418	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4619	X	2390	-0-	-2229	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6293	X	5455	-0-	-838	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7308	-0-	-101	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8063	-0-	-896	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

01	14384	X	14345	-0-	-39	-0-	14345	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

01	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

01	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

01	11253	X	8709	-0-	-2544	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8094	-0-	-2074	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

01	8804	X	7646	-0-	-1158	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

01	7471	X	6545	-0-	-926	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

01	2697	X	1067	-0-	-1630	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

01	5828	X	3725	-0-	-2103	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

01	11749	X	10501	-0-	-1248	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4229	-0-	-793	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

01	10137	X	9949	-0-	-188	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

01	8277	X	4925	-0-	-3352	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					147
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

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

01	5828	X	3873	-0-	-1955	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	775	1	139	2	N	31					181
							34	9									
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

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
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					80
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

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
01	4898	X	4235	-0-	-663	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	9796	X	8330	-0-	-1466	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4371	X	3656	-0-	-715	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4825	-0-	-1995	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

01	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

01	4216	X	1307	-0-	-2909	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
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

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

01	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2181	2	47	9	N	43					240
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

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	326	1	976	2	Y	-0-					34
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	517	-0-	-923	-0-	500	2	17	9	Y	15					90

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

01	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					24
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

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					58
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

01	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	334	1	4768	2	N	29					194
							32	9									
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

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

01	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	329	1	4701	2	N	50	185	1			79
							55	9									
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

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					44
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
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

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

01	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	83 1	1 9	1191	2	N	1			80
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

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

01	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	102 4	1 9	1454	2	N	4			161
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	120 4	1 9	1711	2	N	4			165
03	1767	X	1415	-0-	-352	-0-	92 8	1 9	1315	2	N	7			172
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
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

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			362
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		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT			400

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
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

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

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-

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

01	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	2			Y	-0-					148
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

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

01	1426	X	935	-0-	-491	-0-	935	2			Y	-0-					4
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

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

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

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/16

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7564	X	7120	-0-	-444	-0-	437 150	1 9	6533	2	N	136					202
02	6786	X	6578	-0-	-208	-0-	339 135	1 9	6104	2	N	123	180	1	2	8	143
03	7254	X	7087	-0-	-167	-0-	380 165	1 9	6542	2	N	150	185	1			108
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	368 133	1 9	6562	2	N	121					229
05	7254	X	7181	-0-	-73	-0-	373 109	1 9	6699	2	N	99	181	1	2	8	145
06	6900	X	6836	-0-	-64	-0-	382 113	1 9	6341	2	N	103	176	1			72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

01	2294	X	1264	-0-	-1030	-0-	1223	2	41	9	Y	37	43	1			6
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

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

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

01	2790	X	1952	-0-	-838	-0-	1825	2	127	9	N	115					235
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

01	2356	X	1630	-0-	-726	-0-	1619	2	11	9	N	10					326
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

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	-0-					157
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									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

01	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	2998	1	21	9	N	19	1	8			118
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

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1890	2	97	9	N	88					183
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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

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-

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

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	50	1	2641	2	Y	201	202	1			110
							221	9									
02	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	47	1	2375	2	Y	239	245	1			104
							263	9									
03	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	49	1	2099	2	Y	179	184	1			99
							197	9									
04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	13	1	873	2	Y	137	67	1			169
							452	6	151	9							
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	36	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	64	64	1			27
							70	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	17	1	858	2	Y	77	79	1			25
							85	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	Y	75	77	1			23
							83	9									
04	870	N	245	-0-	-625	-0-	3	1	217	2	Y	23	16	1			30
							25	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2284	6	52	9	Y	47	46	1			31

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
01	3906	X	3023	-0-	-883	-0-	52	1	2736	2	Y	214	214	1			1015
							235	9									
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

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
01	7347	X	5161	-0-	-2186	-0-	89	1	4680	2	Y	356	357	1			192
							392	9									
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	4464	X	3449	-0-	-1015	-0-	60 262	1 9	3127	2	Y	238	239	1			119
02	4234	X	3080	-0-	-1154	-0-	54 284	1 9	2742	2	Y	258	265	1			112
03	4526	X	2875	-0-	-1651	-0-	60 241	1 9	2574	2	Y	219	226	1			105
04	4380	X	655	-0-	-3725	-0-	8 96	1 9	551	2	Y	87	42	1			150
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

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
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					96
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-

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
01	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	251 953	1 9	13149	2	Y	866	867	1			382
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	243 769	1 9	12350	2	Y	699	713	1	2	8	366
03	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	337 846	1 9	14394	2	Y	769	793	1			342
04	13890	X	8347	-0-	-5543	-0-	86 1800	1 6	5948 513	2 9	Y	466	341	1			467
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

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
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	20 2	2 9	1	9	Y	1	1	1			30
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

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
01	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	868	#	598	-0-	-270	-0-	591	2	7	9	N	6					124
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110		12427	-0-	-12683	37923	2552	1	9785	2	N	82					384
							90	9									
02	16762		11831	-0-	-4931	32992	2061	1	9671	2	N	90	355	1			119
							99	9									
03	17918		16888	-0-	-1030	31962	2728	1	14020	2	N	127	1	8			245
							140	9									
04	17340		16209	-0-	-1131	30831	2640	1	13436	2	N	121	2	8			364
							133	9									
05	17918		13349	-0-	-4569	26262	2728	1	10493	2	N	116	325	1			155
							128	9									
*06	17340		11882	-0-	-5458	20804	2640	1	9086	2	N	142	1	8			296
							156	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					165
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

01	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2197	2	30	9	N	27					130
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

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	1754	2	N	12					95
							397	3	13	9							
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	116	1	1366	2	N	3					98
							310	3	3	9							
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	127	1	1689	2	N	3	85	1			16
							383	3	3	9							
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	135	1	1318	2	N	-0-					16
							300	3									
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					16
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					16

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	61	2	N	7					162
							13	3	8	9							
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	8					170
							30	3	9	9							
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	74	2	N	5					175
							16	3	6	9							
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	8	166	1			17
							22	3	9	9							
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	89	2	N	-0-					17
							20	3									
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	57	2	N	3					20
							14	3	3	9							

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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					45
							2	3									
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

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
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	23	1	250	2	N	-0-					105
							48	3									
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									

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
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-					118
							223	3									
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	366	2	N	7					65
							70	3	8	9							
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									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
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

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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									

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	60	2	N	4					127
							14	3	4	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	70	2	N	-0-					127
							13	3									
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									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	151	1	1627	2	N	21					58
							312	3	23	9							
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							

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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					65
							11	3									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	2	N	21					88
							237	3	23	9							
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							

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
01	2480	N	1535	-0-	-945	-0-	110	1	1184	2	N	13					78
							227	3	14	9							
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							

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
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	3	1	33	2	N	-0-					157
							6	3									
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							

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
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	16	2	N	-0-					70
							2	3									
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	53	1	572	2	N	9					127
							109	3	10	9							
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							

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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	10					103
							226	3	11	9							
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							

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
01	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	143	1	1580	2	N	27					107
							359	3	30	9							
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

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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	124	1	1377	2	N	15					122
							313	3	17	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	158	1	1747	2	N	25					128
							397	3	28	9							
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

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
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1499	2	N	15	167	1			25
							340	3	17	9							
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							

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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	N	7					130
							228	3	8	9							
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							

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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	17					130
							8	3	19	9							
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	11	1	123	2	N	2					110
							28	3	2	9							
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							

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
01	2263	X	1680	-0-	-583	-0-	121	1	1303	2	N	6	166	1			17
							249	3	7	9							
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							

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
01	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	82	1	904	2	N	9					177
							205	3	10	9							
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							

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
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	128	1	1410	2	N	22					52
							320	3	24	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1461	2	N	32					110
							279	3	35	9							
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							

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
01	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	124	1	1339	2	N	10					47
							257	3	11	9							
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							

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
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	249	1	2685	2	N	25					175
							515	3	28	9							
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							

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
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	10					67
							232	3	11	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					130
							36	3									
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

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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	N	-0-					148
							192	3									
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									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	987	2	N	26					88
							224	3	29	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	164	2	N	9	171	1			20
							32	3	10	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	50	8			-0-
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-

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
01	2387	N	567	-0-	-1820	-0-	509	2	58	9	Y	53	52	8			26
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

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					84
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

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
01	2232	N	602	-0-	-1630	-0-	598	2	4	9	Y	4					12
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 01/16/2016 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
01	0		25689	-0-	25689	25689	25535	2	154	9	Y	140	70	8			70
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

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 01/07/2016 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
01	0		16426	-0-	16426	16426	16376	2	50	9	Y	45					45
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

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
01	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	300	1	712	2	N	-0-					60
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

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
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	475	1	1125	2	N	-0-					28
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

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

01	2666	N	2536	-0-	-130	-0-	140 18	1 9	2378	2	N	16					56
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	2034	2	N	13					69
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	120 13	1 9	2015	2	N	12	70	1			11
04	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	125 8	1 9	1923	2	N	7					18
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118 9	1 9	1848	2	N	8					26
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					26

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	11					44
							12	9									
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	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					5

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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	N	30	180	1			18
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	16	1	4247	2	N	-0-					20
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					13

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	140	1	1368	2	N	17					36
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					135

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	120	1	1040	2	N	27					85
							30	9									
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					16

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
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-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	60	1	650	2	N	21					77
							144	3	23	9							
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							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-					44
							52	3									
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									

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	30	1	320	2	N	-0-					35
							70	3									
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									

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
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

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
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	136 55	1 9	4389	2	N	50					82
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	106 36	1 9	3427	2	N	33					115
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	139 58	1 9	4492	2	N	53					168
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	145 61	1 9	4673	2	N	55	95	1			128
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	132 41	1 9	4280	2	N	37	58	1			107
*06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	130 58	1 9	4214	2	N	53					160

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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

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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

01	248	N	230	-0-	-18	-0-	16 39	1 3	175	2	N	-0-					65
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	13 30	1 3	141 2	2 9	N	2					67
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16 46	1 3	205 1	2 9	N	1					68
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	14 29	1 3	135	2	N	-0-					68
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13 39	1 3	173	2	N	-0-					68
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	25 34	1 3	154 2	2 9	N	2					70

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

01	775	N	745	-0-	-30	-0-	53	1	567	2	N	-0-					102
							125	3									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					78
							55	3									
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							

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	114	1	1221	2	N	3					55
							270	3	3	9							
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							

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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	27					145
							69	3	30	9							
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							

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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	-0-					65
							224	3									
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									

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
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	2	N	53					98
							299	3	58	9							
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							

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
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	2	N	10					148
							276	3	11	9							
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							

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
01	1147	N	816	-0-	-331	-0-	54	1	698	2	N	-0-					72
							64	3									
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							

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
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	2	N	4					72
							289	3	4	9							
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							

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
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	77	1	844	2	N	-0-					183
							185	3									
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							

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
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	196	1	2124	2	N	40					172
							465	3	44	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	350	-0-	-270	-0-	24	1	251	2	N	18					165
							55	3	20	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	N	2					92
							356	3	2	9							
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							

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2967	-0-	-722	-0-	209	1	2248	2	N	11					93
							498	3	12	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					77
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

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
01	1364	N	902	-0-	-462	-0-	64	1	686	2	N	-0-					100
							152	3									
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									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	941	2	N	1					38
							87	3	1	9							
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							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

01	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	112	1	1203	2	N	-0-					67
							266	3									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-		-0-	-0-	44	1	584	2	N	-0-					38
								54	3									
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									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5426	-0-		-557	-0-	384	1	4122	2	N	7					137
								912	3	8	9							
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									

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 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
01	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	101	1	1084	2	N	8					63
								240	3	9	9							
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							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-		-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					33
								59	3									
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									

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
01	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	101	1	1086	2	N	2					90
							240	3	2	9							
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							

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
01	7068	X	6452	-0-	-616	-0-	456	1	4903	2	N	7					65
							1085	3	8	9							
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							

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
01	8122	X	8021	-0-	-101	-0-	558	1	6198	2	N	48					145
							1212	3	53	9							
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							

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
01	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	221	1	2874	2	N	7					72
							264	3	8	9							
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							

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
01	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	528	1	2668	2	N	14	186	1			40
							536	3	15	9							
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							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

01	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	335	1	3595	2	N	5	165	1			20
							795	3	6	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	496	1	5070	2	N	19					167
							1217	3	21	9							
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							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	243	-0-	-5	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
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

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
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-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

01	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					17
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					168
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

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
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	10	1	424	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					153
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

01	930	N	885	-0-	-45	-0-	310	1	546	2	N	26					100
							29	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					57
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	275	1	3593	2	N	-0-					49
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
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

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
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2624	2	78	9	N	71					100
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

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
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	25	1	990	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	23	1	943	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	279	X	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	1009	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	54	1	2179	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	15	1	597	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	549	-0-	-195	-0-	13	1	536	2	N	-0-			65
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

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

01	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					26
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					158
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

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					10
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					27
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

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
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					10
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

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
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					9
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

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
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					24
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					32
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

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	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

01	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

01	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-					55
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

01	961	N	897	-0-	-64	-0-	869	2	28	9	N	25					32
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

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					20
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

01	589	N	556	-0-	-33	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			Y	-0-					12
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					79
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2254	2	44	9	N	40					129
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

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
01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					64
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

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
*07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	158	1	2398	2	Y	15					20
							17	9									
*08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	158	1	2420	2	Y	16	18	1			18
							18	9									
*09	4830	X	2431	-0-	-2399	-0-	145	1	2267	2	Y	17	20	1			15
							19	9									
*10	4991	X	2118	-0-	-2873	-0-	130	1	1969	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
*11	4830	X	1927	-0-	-2903	-0-	121	1	1788	2	Y	16	18	1			11
							18	9									
*12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	142	1	2055	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
*01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	120	1	1710	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
*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									

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
01	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	53	1	2159	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					64
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					26
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

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
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1421	2	53	9	N	48					56
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

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
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	868	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

01	310	N	24	-0-	-286	-0-	1	1	23	2	N	-0-					16
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

*07	2759	X	1061	-0-	-1698	-0-	63	1	965	2	Y	30					39
							33	9									
*08	2604	X	1151	-0-	-1453	-0-	69	1	1048	2	Y	31	35	1			35
							34	9									
*09	4950	X	1239	-0-	-3711	-0-	72	1	1133	2	Y	31	38	1			28
							34	9									
*10	5115	X	1264	-0-	-3851	-0-	76	1	1149	2	Y	35	38	1			25
							39	9									
*11	4950	X	1242	-0-	-3708	-0-	77	1	1131	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
*12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	35	34	1			22
							39	9									
*01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	Y	34	35	1			21
							37	9									
*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									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					42
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1240	N	732	-0-	-508	-0-	42	1	623	3	N	61	173	1			80
							67	9									
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

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
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	102	1	4137	2	N	-0-					-0-
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-

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
*07	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	2			N	-0-					15
*08	6231	X	5722	-0-	-509	-0-	5722	2			N	-0-					15
*09	6030	X	5456	-0-	-574	-0-	5456	2			N	-0-					15
*10	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	5582	2	28	9	N	25					40
*11	6030	X	5180	-0-	-850	-0-	5180	2			N	-0-					40
*12	6231	X	5266	-0-	-965	-0-	5266	2			N	-0-					40
*01	6231	X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2			N	-0-					40
*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

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
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			N	-0-					49
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

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
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					27
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

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
01	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	44	1	1768	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					47
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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	85	1	3414	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	260	1	3821	3	N	-0-					40
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

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-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

01	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	182	1	2686	3	N	43	174	1			23
							47	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	94	1	1378	3	N	92					212
							101	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					148
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14477	X	8698	-0-	-5779	-0-	532	1	8101	2	Y	59					77
							65	9									
*08	14911	X	8405	-0-	-6506	-0-	512	1	7825	2	Y	62	69	1			70
							68	9									
*09	14520	X	8270	-0-	-6250	-0-	493	1	7710	2	Y	61	75	1			56
							67	9									
*10	15004	X	8638	-0-	-6366	-0-	532	1	8031	2	Y	68	75	1			49
							75	9									
*11	14520	X	8240	-0-	-6280	-0-	520	1	7653	2	Y	61	69	1			41
							67	9									
*12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	538	1	7807	2	Y	69	67	1			43
							76	9									
*01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	542	1	7742	2	Y	66	68	1			41
							73	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	218	1	8791	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	15841	X	15170	-0-	-671	-0-	366	1	14804	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	10943	X	10258	-0-	-685	-0-	248	1	10010	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	16430	X	15630	-0-	-800	-0-	378	1	15252	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			142
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

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
01	11036	X	10376	-0-	-660	-0-	251	1	10125	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	13609	X	12376	-0-	-1233	-0-	299	1	12077	2	N	-0-			-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	405	1	16382	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	20553	X	19295	-0-	-1258	-0-	466	1	18829	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	19716	X	18046	-0-	-1670	-0-	18046	2			N	-0-					10
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

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
01	19654	X	18208	-0-	-1446	-0-	440	1	17768	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	22692	X	21146	-0-	-1546	-0-	511	1	20635	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	13206	X	12329	-0-	-877	-0-	784	1	11537	3	N	7					132
							8	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	20119	X	18331	-0-	-1788	-0-	18331	2			N	-0-					50
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

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
01	15841	X	14628	-0-	-1213	-0-	353	1	14275	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	19811	-0-	-2292	-0-	1260	1	18551	3	N	-0-					185
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

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	20116	-0-	-1894	-0-	486	1	19630	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	18382	-0-	-1551	-0-	18382	2			N	-0-					10
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

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	15588	-0-	-1834	-0-	988	1	14542	3	N	53	175	1			109
							58	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	1711	1	26040	2	Y	32					53
							35	9									
*08	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	1741	1	26640	2	Y	35	48	1			40
							39	9									
*09	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	1660	1	25951	2	Y	34	43	1			31
							37	9									
*10	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	1739	1	26227	2	Y	37	41	1			27
							41	9									
*11	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	1679	1	24733	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
*12	27528	X	26755	-0-	-773	-0-	1720	1	24993	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
*01	27373	X	26506	-0-	-867	-0-	1733	1	24732	2	Y	37	38	1			23
							41	9									
*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									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

01	13206	X	12462	-0-	-744	-0-	790	1	11638	3	N	31					163
							34	9									
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									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

01	15221	X	13606	-0-	-1615	-0-	13606	2			N	-0-					70
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

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

01	20708	X	18690	-0-	-2018	-0-	1186	1	17463	3	N	37					175
							41	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	18295	-0-	-1452	-0-	2018	1	16147	3	N	118	158	1			80
							130	9									
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									

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					13
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

01	201	S	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	29					86
							32	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	16	1	1493	2	N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					17

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

01	620	N	365	-0-	-255	-0-	16	1	349	2	N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					140

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	15	1	1717	2	N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

01	465	N	210	-0-	-255	-0-	16	1	194	2	N	-0-					39
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	N	-0-					197
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					264

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	16	1	2188	2	N	25					26
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					86

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	16	1	1446	2	N	1					88
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					93

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
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	15	1	2426	2	N	-0-					89
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	16	1	571	2	N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	16	1	2765	2	N	-0-					117
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					20

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

01	7326	X	3995	-0-	-3331	-0-	15	1	3980	2	N	-0-					118
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					135

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	838	2	N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					13

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	2	N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	16	1	1854	2	N	5					89
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					89

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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	2	N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					55

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	140	1	1998	2	N	58					114
							64	9									
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					109

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	15	1	1014	2	N	21					57
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	3402	2	N	67					127
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	14 75	1 9	3334	2	N	68	182	1			13
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	16 85	1 9	3455	2	N	77					90
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	3331	2	N	13					103
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	3318	2	N	10					113
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					113

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	16 8	1 9	3148	2	N	7					150
02	3277	X	2936	-0-	-341	-0-	15 31	1 9	2890	2	N	28					178
03	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	15 8	1 9	3057	2	N	7					185
04	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	15 4	1 9	2926	2	N	4	179	1			10
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	15 42	1 9	3004	2	N	38					48
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	1591	2	N	30					197
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 7	1 9	1433	2	N	6					203
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	2	N	-0-					203
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					203

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	16 33	1 9	2429	2	N	30					118
02	2320	N	2233	-0-	-87	-0-	14	1	2219	2	N	-0-					118
03	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	16 73	1 9	2295	2	N	66	176	1			8
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	16	1	2389	2	N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					13

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	16	1	1856	2	N	15					133
							17	9									
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					145

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	16	1	2502	2	N	41	167	1			32
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					150

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2822	-0-	-278	10724	16	1	2806	2	N	-0-					118
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	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	6879					N	NO RPT					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	15	1	2165	2	N	-0-					85
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					108

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	136	1	4014	2	N	-0-					65
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	16	1	2310	2	N	15					83
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					92

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	16	1	2100	2	N	-0-					65
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					37
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	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	16	1	1795	2	N	42					92
							46	9									
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					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
01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	16	1	3062	2	N	-0-					32
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	16	1	3486	2	N	52					102
							57	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	16	1	2268	2	N	-0-					150
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	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					150

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	830	-0-	-689	-0-	16	1	814	2	N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-					14
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	16	1	1741	2	N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					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
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	2	N	-0-					25
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	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					35

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2502	2	N	12					129
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					179

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
01	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	16	1	3023	2	N	-0-					65
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	16	1	4775	2	N	-0-					16
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	53	1	537	2	N	-0-					414
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

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
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	N	-0-					109
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

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
01	868	N	662	-0-	-206	-0-	60	1	602	2	N	-0-					82
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

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
01	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	102	1	1021	2	N	-0-					117
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

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
01	1054	N	919	-0-	-135	-0-	83	1	836	2	N	-0-					97
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

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
01	14725	X	13302	-0-	-1423	-0-	13268	2	34	9	N	31	1	8			319
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	2612	N	2356	-0-	-256	-0-	2319	3	37	9	N	34	11	8			110
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					130

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
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					101
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					118

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
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1509	3	2	9	N	2					42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
01	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	20509	3	61	9	N	55					210
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	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					182

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
01	28551	X	24980	-0-	-3571	-0-	24933	3	47	9	N	43	115	1	1	8	107
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	NO RPT	-0-	-22830	-0-					N	NO RPT					67

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
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	59	1	904	2	Y	-0-					61
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	46	1	702	2	Y	-0-					27
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

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
01	23095	X	17979	-0-	-5116	-0-	1214	1	16739	2	N	24					89
							26	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

01	2015	N	407	-0-	-1608	-0-	32	1	375	2	N	-0-						125
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										

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

01	1798	N	948	-0-	-850	-0-	75	1	865	2	Y	7	6	1				2
							8	9										
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										

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	203	1	2412	2	N	3	3	8				145
							3	9										
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										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	101	1	1253	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
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									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

01	5828	X	4936	-0-	-892	-0-	366	1	4547	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
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									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

01	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	263	1	3127	2	N	3	3	8			150
							3	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	931	-0-	-495	-0-	69	1	860	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

01	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			N	-0-					15
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

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

01	651	N	385	-0-	-266	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

01	1519	N	364	-0-	-1155	-0-	28	1	329	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

01	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	128	1	1479	2	Y	47	37	1			15
							52	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	133	1	1648	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	2359	2	72	9	N	65	19	8			64
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

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1230	-0-	-506	-0-	88	1	1098	2	Y	40	31	1			13
							44	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	409	1	4719	2	Y	37	29	1			12
							41	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	237	1	2941	2	Y	50	40	1			16
							55	9									
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									

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
01	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	89	1	1109	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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									

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
01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	244	1	2812	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	418	-0-	-1008	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
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									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	434	2	10	9	N	9	9	8			130
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	276	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 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	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	881	1	10156	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
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									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	228	1	2706	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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									

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	223	1	2576	2	Y	50	40	1			16
							55	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	188	1	2334	2	Y	74	58	1			24
							81	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	110	1	1268	2	Y	41	33	1			13
							45	9									
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									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	223	1	2651	2	N	2	2	8			170
							2	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1251	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
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									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	301	1	3474	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	2	Y	49	38	1			16
							54	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9465	-0-	-1664	-0-	703	1	8734	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
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									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	145	1	1797	2	Y	87	69	1			28
							96	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	135	1	1552	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	542	-0-	-605	-0-	42	1	490	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
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									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	174	1	2065	2	N	2	2	8			40
							2	9									
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									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

01	2201	N	1703	-0-	-498	-0-	132	1	1570	2	N	1	1	8			12
							1	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	819	1	9741	2	Y	7	7	8			49
							8	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2269	-0-	-397	-0-	165	1	2053	2	Y	46	36	1			15
							51	9									
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									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12825	-0-	-350	-0-	954	1	11854	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	17300	-0-	-835	-0-	1523	1	15636	2	N	128	128	8			124
							141	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(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	9714	-0-		-826	-0-	722	1	8969	2	Y	21	16	1			7
								23	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-		-28	-0-	101	1	1258	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
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									

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
01	15253	X	15253	-0-		-0-	-0-	2184	1	13021	2	Y	44	79	1			68
								48	9									
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									

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
01	29301	X	29301	-0-		-0-	-0-	4203	1	25056	2	Y	38	86	1			63
								42	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	25663	-0-	-1183	-0-	1981	1	23557	2	Y	114	100	1	21	8	15
							125	9									
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									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	17528	-0-	-2653	-0-	1296	1	16098	2	Y	122	96	1			39
							134	9									
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									

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
01	16864	X	15422	-0-	-1442	-0-	1196	1	14215	2	N	10	10	8			87
							11	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1364	N	780	-0-	-584	-0-	57	1	706	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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									

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
01	3658	X	2088	-0-	-1570	-0-	160	1	1849	2	Y	72	55	1			23
							79	9									
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									

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
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	308	1	3547	2	Y	29	23	1			9
							32	9									
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									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	173	1	1997	2	Y	61	47	1			20
							67	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67022	X	48383	-0-	-18639	-0-	3600	1	44711	2	N	65					192
							72	9									
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									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	33875	-0-	-11726	-0-	2618	1	31132	2	N	114	190	1			122
							125	9									
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	14	8			182
							108	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	239	1	2847	2	N	52					167
							57	9									
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	1727	-0-	-1303	-0-	158	1	1560	2	N	8	5	8			156
							9	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
01	101370	X	56935	-0-	-44435	-0-	56828	2	107	9	N	97					205
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*07	97991	X	64654	-0-	-33337	-0-	2942	1	61155	2	Y	506	589	1			48
							557	9									
*08	97991	X	56682	-0-	-41309	-0-	2712	1	53583	2	Y	352	310	1			90
							387	9									
*09	94830	X	47986	-0-	-46844	-0-	2456	1	45163	2	Y	334	259	1	8	8	157
							367	9									
*10	90210	X	45776	-0-	-44434	-0-	2047	1	43442	2	Y	261	258	1	60	8	100
							287	9									
*11	72090	X	42253	-0-	-29837	-0-	1985	1	40045	2	Y	203	253	1			50
							223	9									
*12	45229	X	41638	-0-	-3591	-0-	2057	1	39434	2	Y	134	129	1			55
							147	9									
*01	45229	X	40679	-0-	-4550	-0-	3132	1	37242	2	Y	277	256	1	38	8	38
							305	9									
*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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
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

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					23
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

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	N	17					68
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 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
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-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 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
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2610	-0-	-1141	-0-	2598	2	12	9	N	11					64
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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7479	2	120	9	N	109	172	1			139
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2	9	9	N	8					83
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

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					75
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

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					179
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

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4681	-0-	1581	1581	4667	2	14	9	N	13					57
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

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2351	2	25	9	N	23					192
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	3452	2			N	-0-					142
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

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
01	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	5508	2	9	9	N	8					98
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

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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	1	6	2	N	-0-					175
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

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
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2639	1	58	2	N	-0-					14
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

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
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	146	1	4	2	N	-0-					171
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

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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	965	1	27	2	N	-0-					128
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	106	1	426	2	N	-0-					159
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

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2605	1	72	2	N	-0-					88
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

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					127
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					49
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

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

01	372	N	46	-0-	-326	-0-	42	2	4	9	N	4					155
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

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	1147	N	693	-0-	-454	-0-	10	1	683	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	5	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	4	1	317	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1377	-0-		-576	-0-	19	1	1355	2	Y	3					7
								3	9									
02	1624	N	1361	-0-		-263	-0-	19	1	1339	2	Y	3	6	1			4
								3	9									
03	1457	N	1320	-0-		-137	-0-	18	1	1300	2	Y	2					6
								2	9									
04	1320	N	635	-0-		-685	-0-	10	1	624	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
05	1457	N	191	-0-		-1266	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					2
06	1290	N	561	-0-		-729	-0-	9	1	551	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-		-47	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	207	-0-		-41	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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

01	434	N	412	-0-	-22	-0-	12	1	385	2	N	14	154	1				30
							15	9										
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	30						60
							33	9										
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	38						98
							42	9										
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	22						120
							24	9										
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	9	1	289	2	N	15	114	1				21
							17	9										
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	10	1	324	2	N	17						38
							19	9										

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

01	961	X	807	-0-	-154	-0-	16	1	703	2	N	80	190	1				37
							88	9										
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT						-0-

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 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
01	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	140	1	1546	2	N	125	172	1			48
							138	9									
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					128

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

01	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	241	1	1657	2	Y	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	357	1	2454	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	N	10					57
							11	9									
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									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

01	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3457	2			Y	-0-					44
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

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	523	2	N	22					132
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	455	2	N	8					140
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					140
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	427	2	N	12					152
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	499	2	N	13	155	1			10
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1472	2	50	9	N	45					229
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	16 204	1 9	1010	2	N	185	338	1			7
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	14 94	1 9	903	2	N	85					92
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	16 228	1 9	881	2	N	207	171	1			128
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	912	2	N	22					150
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16 178	1 9	644	2	N	162	165	1			147
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					147

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

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-

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

01	1674	X	629	-0-	-1045	-0-	13 12	1 9	604	2	N	11					72
02	1595	X	170	-0-	-1425	-0-	5 6	1 9	159	2	N	5					77
03	1705	X	742	-0-	-963	-0-	16 26	1 9	700	2	N	24					101
04	1650	X	479	-0-	-1171	-0-	15 2	1 9	462	2	N	2					103
05	806	X	498	-0-	-308	-0-	15	1	483	2	N	-0-					103
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					103

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	448	1	207	2	N	-0-					-0-
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	500	1	350	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

	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
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	2181	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					47
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	16 1 43 9	3390	2	N	39	170	1				12
02	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	11 1 33 9	2438	2	N	30						42
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	16 1 67 9	3925	2	N	61						103
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	15 1 57 9	3695	2	N	52						155
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	16 1 53 9	3647	2	N	48	176	1				27
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT						27

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	887 33	1 9	1330	2	Y	30					157
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	923 35	1 9	1337	2	Y	32					189
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	984 37	1 9	1354	2	Y	34	178	1			45
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	933 32	1 9	1295	2	Y	29					74
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	977 34	1 9	1330	2	Y	31					105
06	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	29 22	1 9	988	2	Y	20					125

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 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
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	310	1	2145	2	N	16					139
							18	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	270	1	1726	2	N	41	153	1			27
							45	9									
03	2201	N	1708	-0-	-493	-0-	280	1	1396	2	N	29					56
							32	9									
04	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	290	1	1947	2	N	28					84
							31	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	310	1	2152	2	N	27					111
							30	9									
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	2	N	22					133
							24	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	135	1	3283	2	N	62	165	1			67
							68	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	128	1	3244	2	N	35					102
							39	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3443	2	N	75					177
							83	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135	1	3317	2	N	25	156	1			46
							28	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	138	1	3422	2	N	68					114
							75	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

01	961	N	919	-0-	-42	-0-	16	1	895	2	N	7					140
							8	9									
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					17

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

01	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1846	2	2	9	N	2					116
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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	31	1	914	2	N	-0-					19
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

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					17
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

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	N	-0-					140
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

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					37
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

01	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2408	2	35	9	N	32					320
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

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9825	X		9825	-0-	-0-	-0-	9658	2	167	9	N	152	167	1			14
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N		814	-0-	-240	-0-	814	2			N	-0-					15
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	493	2	193	9	N	175	195	1			97
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

01	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	2579	2	86	9	N	78					156
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					76
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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
01	837	X	161	-0-	-676	-0-	161	2			N	-0-					50
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					28
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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1147	-0-	-403	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	275	1	2738	2	N	-0-					204
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

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
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					37
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
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-

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
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

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
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

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

01	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					10
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

01	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					71
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	12	1	1324	2	N	-0-					13
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					115
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

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
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17					60
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	31 106	1 9	3393	2	N	96	167	1			91
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	29 107	1 9	3412	2	N	97					188
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	3325	2	N	83					271
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	30 41	1 9	2824	2	N	37	162	1			146
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31 101	1 9	3483	2	N	92	153	1	1	6	84
*06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	30 51	1 9	2222	2	N	46					130

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	531	1	1395	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	494	1	2393	2	Y	-0-					24
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

01	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	1924	2			N	-0-					55
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

01	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
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

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					47
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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	3	-0-	3	3	1	1	2	9	Y	2					2
06		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

*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

01	7037	X	5586	-0-	-1451	-0-	173	1	5400	2	N	12					126
							13	9									
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

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					194
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

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

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	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

01	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	16 4	1 9	3830	2	N	4					47
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 6	1 9	3566	2	N	5					54
05	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	16	1	3709	2	N	-0-					54
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	161	1			17
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					68
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

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					43
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

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	2290	2	29	9	N	26					151
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

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

01	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					34
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					57
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

01	2170	X	2007	-0-	-163	-0-	1992	2	15	9	N	14					159
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

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1922	2	22	9	N	20					189
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

01	3100	N	3110	-0-	10	93	3023	2	87	9	N	79	160	1			121
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

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1591	2	50	9	N	45					145
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

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					187
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					16

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

01	5394	X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-					41
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	124	X	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	2	N	-0-					40
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	50					90
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4909	2	N	8					21
							9	9									
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	15	1	4175	2	N	13					34
							14	9									
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	16	1	4505	2	N	14					48
							15	9									
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15	1	4279	2	N	14					62
							15	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	16	1	4268	2	N	12					74
							13	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					74

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	741	-0-	-34	-0-	16	1	717	2	N	7					43
							8	9									
02	725	X	698	-0-	-27	-0-	15	1	676	2	N	6					49
							7	9									
03	775	X	733	-0-	-42	-0-	16	1	711	2	N	5					54
							6	9									
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	4					58
							4	9									
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16	1	706	2	N	4					62
							4	9									
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					62

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	16	1	2802	2	N	24	169	1			13
							26	9									
02	2871	X	2411	-0-	-460	-0-	14	1	2393	2	N	4					17
							4	9									
03	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16	1	2772	2	N	21					38
							23	9									
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	15	1	2612	2	N	17					55
							19	9									
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	15	1	2526	2	N	12					67
							13	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					67

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
01	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	135	1	2451	2	N	1	141	1			9
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					145

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					157
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					38
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	194	1	429	2	N	67					133
							74	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1798	-0-	-155	-0-	1798	2			N	-0-					9
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					56
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

01	1674	X	1588	-0-	-86	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					39
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

01	1178	X	271	-0-	-907	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	7719	X	6414	-0-	-1305	-0-	198	1	6205	2	N	10					177
							11	9									
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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	16	1	4901	2	N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					32

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

01	2263	X	1899	-0-	-364	-0-	140	1	1749	2	N	9					32
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					47

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	16 17	1 9	1616	2	N	15	112	1			25
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	1632	2	N	13					38
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	1843	2	N	12					50
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	2	N	-0-					50
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	1791	2	N	18					68
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					68

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
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					29
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					29
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	187	2	N	1					30
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-					30
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	16 150	1 9	191	2	N	136	166	1			-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	1612	X	203	-0-	-1409	-0-	6	1	134	2	N	57					142
							63	9									
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					64
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3886	2			N	-0-					82
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

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
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	323	1	10471	2	N	38	179	1			83
							42	9									
02	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	311	1	10601	2	N	35					118
							39	9									
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	372	1	12260	2	N	46					164
							51	9									
04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	324	1	11372	2	N	35					199
							39	9									
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	372	1	12441	2	N	36	176	1	2	6	57
							40	9									
*06	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	359	1	11346	2	N	22					79
							24	9									

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
01	682	X	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					12
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	2635	X	2170	-0-	-465	-0-	310	1	1860	2	N	-0-					49
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

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
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	152	1	1886	2	N	235	173	1			77
							259	9									
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3082	2	N	-0-					82
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

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	568	-0-	-52	-0-	16	1	552	2	N	-0-					-0-
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	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					142

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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					56
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					50
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

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
01	5081		5081	-0-	-0-	3129	276	1	4791	3	Y	13					42
							14	9									
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					112
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	13	1	120	2	N	10						338
							11	9										
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										

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

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	389	1	181	2	N	5						60
							6	9										
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	325	1	200	2	N	-0-						71

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	160	1	74	2	N	-0-						23
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	115	-0-	-185	-0-	75	1	40	2	N	-0-						23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	163	1	76	2	N	-0-						50
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	175	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
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	437	2	30	9	N	27					163
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

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
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5779	2	24	9	N	22					201
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

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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					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
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1262	2	14	9	Y	13	3	8			120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	176	1	2755	2	Y	8	1	8			192
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					48

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	540	1	8460	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
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	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					122

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
01	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	279	1	4364	2	Y	19	1	8			97
							21	9									
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	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					149

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
01	10974	X	9780	-0-	-1194	-0-	585	1	9163	2	Y	29	1	8			148
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					142

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
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	358	1	5613	2	N	8	1	8			124
							9	9									
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	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					172

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	1983	2	196	9	N	178	157	1			99
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

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					10
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

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

01	1209 N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

01	3317 X	2610	-0-	-707	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR	10	1054	-0-	1054	189987	582	1	468	2	N	4	4	1			2
							4	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-					-0-
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

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	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

01	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

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-

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
01	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4340	X	2359	-0-	-1981	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

01	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

01	1054	N	665	-0-	-389	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	143	-0-	-415	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1330	-0-	-251	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

01	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

01	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

01	3100	N	3895	-0-	795	8510	3895	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

01	3627	X	853	-0-	-2774	-0-	853	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					97
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

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					88
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	50	-0-	-2213	-0-	50	2			Y	-0-					142
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

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	563	-0-	-274	-0-	10	1	546	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	783	N	321	-0-	-462	-0-	5	1	312	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	806	N	160	-0-	-646	-0-	3	1	153	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	540	N	78	-0-	-462	-0-	2	1	73	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
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									

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

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
01	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	44	1	2284	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
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									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

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
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	50	1	2624	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
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									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
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									

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
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1424	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	29	1	1527	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	32	1	1676	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
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									

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
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1502	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

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
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
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									

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
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	42	1	2173	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
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									

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
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	26	1	1359	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
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									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	49	1	2535	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
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									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

01	403	N	206	-0-	-197	-0-	4	1	200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	49	1	2556	2	Y	27	28	1			15
							30	9									
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									

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
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2284	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
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									

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
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	32	1	1669	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
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									

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
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	57	1	2949	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
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									

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	28	1	1441	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	57	1	2971	2	Y	32	33	1			18
							35	9									
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									

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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	11	1	570	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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									

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
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	40	1	2103	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
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									

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
01	2976	X	1503	-0-	-1473	-0-	28	1	1458	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	34	1	1762	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
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									

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
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	10	1	529	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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									

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
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	33	1	1712	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
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									

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
01	2976	X	1711	-0-	-1265	-0-	32	1	1659	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
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									

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
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	963	2	Y	49	83	1			23
							54	9									
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									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	Y	-0-					-0-
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-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

01	620	N	347	-0-	-273	-0-	28	1	302	2	Y	15	25	1			7
							17	9									
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									

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
01	2077	X	2049	-0-	-28	-0-	38	1	1987	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
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									

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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	37	1	1947	2	Y	21	26	1			12
							23	9									
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									

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
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1281	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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									

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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	27	1	1425	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	704	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
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									

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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

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
01	496	X	151	-0-	-345	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	95	1	1012	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	57	1	2965	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
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									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	8	1	399	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
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									

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	279	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1951	-0-	-374	-0-	36	1	1893	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
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									

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
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-

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
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	1 1	1 9	39	2	Y	1	1	1			-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1 1	1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
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-

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
01	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	45 28	1 9	2329	2	Y	25	30	1			14
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	2767	2	Y	29	26	1			17
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	3116	2	Y	30	32	1			15
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	69 33	1 9	3090	2	Y	30	29	1			16
05	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	70 32	1 9	687	2	Y	29	27	1			18
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	82 29	1 9	2975	2	Y	26	25	1			19

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
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	73 45	1 9	3791	2	Y	41	41	1			23
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	54 37	1 9	3283	2	Y	34	37	1			20
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	61 40	1 9	3349	2	Y	36	38	1			18
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	67 40	1 9	3017	2	Y	36	35	1			19
05	3410	X	874	-0-	-2536	-0-	77 31	1 9	766	2	Y	28	27	1			20
06	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	78 28	1 9	2826	2	Y	25	27	1			18

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
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	45	1	2338	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
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									

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
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	40	1	2108	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
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									

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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1496	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

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
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	2	1	130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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									

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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
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									

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
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	43	1	2220	2	Y	24	24	1			13
							26	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	22	1	1167	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
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									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	43	1	2221	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
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									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	53	1	2751	2	Y	30	34	1			17
							33	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	30	1	1545	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
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									

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
01	1364	X	960	-0-	-404	-0-	18	1	930	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
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									

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
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-

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
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	45	1	2332	2	Y	25	21	1			14
							28	9									
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									

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
01	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	25	1	1326	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
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									

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	46	1	2401	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
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									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	2002	2	Y	22	16	1			12
							24	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

01	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	23	1	1205	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	48	1	2484	2	Y	26	25	1			15
							29	9									
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									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	29	1	1485	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
01	1612	X	1004	-0-	-608	-0-	19	1	973	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
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									

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
01	992	N	811	-0-	-181	-0-	15	1	786	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
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									

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
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
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									

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
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-

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
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	36	1	1877	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
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									

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
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
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									

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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	27	1	1427	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
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									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	24	1	1249	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
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									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	29	1	1527	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
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									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	35	1	1805	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
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									

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
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									

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
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	40	1	2073	2	Y	22	12	1			12
							24	9									
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									

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
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	46	1	2418	2	Y	27	30	1			15
							30	9									
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									

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
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	36	1	1881	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
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									

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	133	1	1410	2	Y	21	35	1			10
							23	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	36	1	1864	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
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									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	174	1	1849	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
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									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	25	1	1276	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	30	1	1582	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	44	1	2299	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	40	1	2099	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	32	1	1677	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
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									

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
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	44	1	2303	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
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									

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
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
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									

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
01	2294	X	1960	-0-	-334	-0-	37	1	1901	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
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									

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
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	42	1	2203	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
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									

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
01	806	N	570	-0-	-236	-0-	11	1	552	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
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									

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
01	1581	X	852	-0-	-729	-0-	16	1	826	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
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									

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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
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									

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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	22	1	1136	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
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									

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
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	26	1	1328	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
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									

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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
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									

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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1265	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
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									

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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	22	1	1133	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
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									

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
01	3100	N	3228	-0-	128	128	60	1	3131	2	Y	34	31	1			19
							37	9									
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									

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
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	41	1	2129	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
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									

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
01	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	43	1	2260	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
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									

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
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	18	1	956	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
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									

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
01	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	33	1	1709	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
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									

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
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	197	1	1162	2	N	15	16	1			8
							17	9									
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	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					9

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	676	3	28	9	N	25	2	8			277
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

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	-0-					8
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					5
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1900	-0-		-53	-0-	364	1	1517	2	N	17					124
								19	9									
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									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
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-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

01	997	N	997	-0-		-0-	-0-	206	1	757	2	N	31					125
								34	9									
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									

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

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-

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

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-

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					74
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					74
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1069	3	1	9	N	1	17	1			2
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

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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-

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
01	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					60
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

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

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-

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11966	X	5990	-0-	-5976	-0-	5990	3			Y	-0-	9	1			1
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

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
01	992	X	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					110
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

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
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	N	4					146
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

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
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
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-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
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-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

01	0	N	-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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
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-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16541					N	1	185	1			124
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					204
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					204
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					204

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	T. A.		-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	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

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					68
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					68
06	900	N	580	-0-	-320	-0-	30	1	550	3	N	-0-					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1	9	N	1					86
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

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
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	982	3	1	9	Y	1	17	1			2
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

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

01	434	N	383	-0-	-51	-0-	369	3	14	9	Y	13	28	1			20
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

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
01	2418	N	1426	-0-	-992	-0-	1422	3	4	9	N	4	3	1			1
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

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
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	244	3	3	9	N	3	6	1			3
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

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
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	3	1	9	Y	1	17	1			2
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

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
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	3	6	9	N	5	11	1			4
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

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
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2532	3			N	-0-	44	1			-0-
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-

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
01	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	2000	3	14	9	Y	13	28	1			29
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

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
01	496	X	421	-0-	-75	-0-	417	3	4	9	N	4	8	1			4
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					29
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

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6					6
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	Y	1	18	1			2
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

01	1240	N	325	-0-	-915	-0-	325	3			Y	-0-					1
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

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					82
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

01	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

01	3100	N	3762	-0-	662	662	3732	3	30	9	Y	27					90
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

01	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1884	3	1	9	Y	1	17	1			2
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-	112	1			-0-
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			Y	-0-	8	1			1
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

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
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	3	1	9	Y	1	17	1			2
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

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
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	3			N	-0-	23	1			-0-
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

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
01	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2239	3	23	9	N	21	148	1			-0-
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

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
01	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	2016	3			Y	-0-	1	5			1
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

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
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	3			Y	-0-	1	5			1
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2348	3	14	9	Y	13	28	1			50
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	Y	6					6
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1296	-0-	-1804	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					4
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

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
01	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	3756	3			Y	-0-	19	1			2
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

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
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	Y	1	17	1			2
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

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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	3	31	9	Y	28					40
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

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
01	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	1578	3			N	-0-					67
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

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
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-

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
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-

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
01	2852	X	1312	-0-	-1540	-0-	1310	3	2	9	N	2					45
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1892	3	47	9	N	43	194	1			37
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

01	1426	N	584	-0-	-842	-0-	563	3	21	9	N	19	35	1			88
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

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

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	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

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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

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-

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
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	9	1	5	2	Y	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1126	1	604	2	Y	-0-			1
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			2
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			44
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	837	1	449	2	Y	-0-					69
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					8
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

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

01	2015	N	857	-0-	-1158	-0-	857	2			N	-0-					44
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

01	1550	N	440	-0-	-1110	-0-	440	2			N	-0-					27
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

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					8
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

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

01	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					97
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					17
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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					16
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

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	2720	2			Y	-0-					39
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

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					74
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	2232	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

01	3131	X	2339	-0-	-792	-0-	92	1	2247	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					9
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

01	1178	N	716	-0-	-462	-0-	716	2			N	-0-					14
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	927	2			N	-0-					14
03	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					14
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					14
05	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					14
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

01	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	77	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	101	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	94	1	1529	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	606	-0-	-467	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	106	1	1878	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					207
02	1189	N	1066	-0-	-123	-0-	1066	2			N	-0-					207
03	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					207
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					207
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					207
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

01	3100	N	3474	-0-	374	565	137	1	3337	2	Y	-0-					5
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1562	2	Y	18					53
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 4	1 9	1607	2	Y	4					57
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	90 64	1 9	1572	2	Y	58	65	1			50
06	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	89 46	1 9	1458	2	Y	42					92

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
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

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
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47 20	1 9	1144	2	Y	18					57
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 4	1 9	1113	2	Y	4					61
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71 64	1 9	1239	2	Y	58	65	1			54
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69 46	1 9	1130	2	Y	42					96

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
01	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	92	1	2239	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	Y	-0-					7
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

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
01	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	94	1	2281	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	74	1	1808	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1984	X	1792	-0-	-192	-0-	71	1	1721	2	Y	-0-					78
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

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
01	3751	X	2675	-0-	-1076	-0-	106	1	2569	2	Y	-0-					1
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

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
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-					1
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

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
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	62	1	1502	2	Y	-0-					7
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					3
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

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
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-					2
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

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
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-					1
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

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
01	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	103	1	2509	2	Y	-0-					2
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

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
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	95	1	2309	2	Y	-0-					2
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

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
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	112	1	2729	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	89	1	2177	2	Y	-0-					3
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

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			Y	-0-					114
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

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

01	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			Y	-0-					160
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

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

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	632	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	8	1	356	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	558	N	28	-0-	-530	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	2	1	3	5	1
06	540	N	39	-0-	-501	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	11	1	595	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	10	1	528	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	558	N	146	-0-	-412	-0-	13	1	127	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	13	1	463	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	26	1	1369	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	1355	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	24	1	1320	2	Y	17	16	1	2	8	7
							19	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1147	N	413	-0-	-734	-0-	37	1	361	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	39	1	1411	2	Y	13	13	1			9
							14	9									

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
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
01	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	28	1	1460	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	39	1	2044	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
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									

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
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	51	1	2662	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
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									

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
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	2	Y	25	25	1			14
							28	9									
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									

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
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	59	1	3084	2	Y	34	33	1			19
							37	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	227	-0-	-486	-0-	217	2	10	9	Y	9	1	8			59
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

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					83
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

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1217	2	19	9	N	17					97
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

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

01	T. A.		2052	-0-	2052	2052	2052	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1					149
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					81
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					82
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

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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					90
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

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1793	-0-	-687	-0-	1793	2			N	-0-					189
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2257	2	25	9	N	23					117
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

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1927	2	30	9	N	27					201
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

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
01	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	1687	2	196	9	N	178	183	1			10
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					145
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					117

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					269
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					239

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					112
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					87

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14346	-0-	-534	-0-	527 255	1 9	13564	2	N	232	194	1			150
02	13920	X	12646	-0-	-1274	-0-	493 153	1 9	12000	2	N	139	185	1			104
03	14880	X	13676	-0-	-1204	-0-	527 177	1 9	12972	2	N	161	190	1			75
04	14400	X	13087	-0-	-1313	-0-	510 143	1 9	12434	2	N	130					205
05	14353	X	13326	-0-	-1027	-0-	527 155	1 9	12644	2	N	141	187	1			159
06	13890	X	12957	-0-	-933	-0-	510 116	1 9	12331	2	N	105	183	1			81

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3					107
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

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	641	2	33	9	N	30					90
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

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					150
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1860	X	79	-0-	-1781	-0-	79	2			N	-0-					197
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

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
01	1829	N	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-					222
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

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
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1397	2	6	9	N	5					302
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

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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					239
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

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					160
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					87
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

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1455	-0-	-1862	-0-	1455	2			N	-0-					179
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

01	2046	N	975	-0-	-1071	-0-	293	1	680	3	N	2	94	1			13
							2	9									
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

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	144	1	1236	3	N	29	97	1			-0-
							32	9									
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-

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	3	N	164	188	1	2	8	240
							180	9									
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									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

01	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	453	1	2628	3	N	40	5	8			82
							44	9									
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									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

01	930	N	913	-0-	-17	-0-	66	1	845	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

01	2356	N	1463	-0-	-893	-0-	248	1	1209	3	N	5	5	8			112
							6	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

01	1581	N	701	-0-	-880	-0-	194	1	507	3	N	-0-					27
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

01	4867	X	4143	-0-	-724	-0-	434	1	3672	3	N	34	14	8			22
							37	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	113	1	1484	3	N	10	2	8			8
							11	9									
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									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

01	1302	N	830	-0-	-472	-0-	59	1	771	3	N	-0-					3
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

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

01	1426	N	294	-0-	-1132	-0-	21	1	273	3	N	-0-					62
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	N	31	6	8			72
							34	9									
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-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					10
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	895	-0-	-841	-0-	64	1	829	3	N	2	2	8			2
							2	9									
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									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	222	1	3056	3	N	2	2	8			17
							2	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

01	713	N	415	-0-	-298	-0-	174	1	241	3	N	-0-					-0-
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-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	819	3	Y	-0-					18
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									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

01	1395	N	652	-0-	-743	-0-	192	1	460	3	N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	278	1	396	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	534	-0-	-396	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					17
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

01	3565	X	2615	-0-	-950	-0-	319	1	2283	3	N	12	7	8			102
							13	9									
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									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

01	1736	N	473	-0-	-1263	-0-	178	1	289	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	17	2	8			15
							19	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	878	-0-	-951	-0-	206	1	664	3	N	7	62	1			-0-
							8	9									
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-

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
01	2666	N	2235	-0-	-431	-0-	303	1	1895	3	N	34	11	8			65
							37	9									
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									

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
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	347	1	1275	3	N	-0-					27
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

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

01	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	284	1	1682	3	N	20	10	8			67
							22	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

01	1612	N	539	-0-	-1073	-0-	183	1	356	3	N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	340	1	2323	3	N	26	12	8			109
							29	9									
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									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

01	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2692	2	17	9	Y	15	15	8			32
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1562	2			Y	-0-					18
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

01	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			Y	-0-					25
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					19
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

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
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					7
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			120
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

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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					87
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7228	-0-	-1638	-0-	7228	2			N	-0-					28
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	6600	-0-	-810	-0-	6600	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
01	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7700	2	8	9	N	7	155	1			42
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	7420	-0-	-620	-0-	7400	2	20	9	N	18					175

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					215
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	-0-	-0-	-0-	45728					N	135	180	1			94	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	781	-0-	-2319	30212	196	1	572	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	28023					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

01	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	595	1	1742	2	Y	28	19	1			17
							31	9									
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	3100	N	2046	-0-	-1054	89065	512	1	1499	2	Y	32	36	1			10
							35	9									
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	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	86445					Y	NO RPT					30

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
01	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	496	1	1451	2	Y	30	32	1			9
							33	9									
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	2228	1	6520	2	Y	102	45	1			62
							112	9									
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	952	1	2785	2	Y	132	101	1			40
							145	9									
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	835	1	2442	2	Y	51	55	1			15
							56	9									
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	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	813	1	2379	2	Y	38	27	1			23
							42	9									
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	777	1	2275	2	Y	36	22	1			22
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					16

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	1645	1	4813	2	Y	102	92	1			31
							112	9									
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	407	1	1192	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					27
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

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
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	225	1	2633	3	Y	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	104	1	1815	3	Y	3					21
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	132	1	2307	3	Y	2					12
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	64	1	1111	3	Y	2					18
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	190	1	3313	3	Y	11					56
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	124	1	2154	3	Y	4					22
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	96	1	1676	3	Y	4					21
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2479	3	9	9	Y	8					11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	2821	N	2627	-0-	-194	-0-	142	1	2475	3	Y	9					47
							10	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	909	3	Y	2					12
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	1829	X	1193	-0-	-636	-0-	1183	3	10	9	N	9					153
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	100	1	1740	3	Y	1					16
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	3			N	-0-					112
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1652	-0-	-456	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					100
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	85	1	1488	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	981	-0-	-569	-0-	53	1	926	3	Y	2					12
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	193	1	3365	3	Y	3					22
							3	9									
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					28

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	160	1	2687	3	Y	5					18
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1608	3	39	9	N	35					280
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

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
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	3	Y	7					11
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2635	N	2102	-0-	-533	-0-	114	1	1985	3	Y	3					12
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	3	Y	6					31
							7	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6327	-0-	-1237	-0-	1104	1	5214	3	N	8					122
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					117

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

01	2511	N	2115	-0-	-396	-0-	115	1	2000	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6106	2	3	9	N	3					119
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

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2650	2	109	9	N	99	132	1			81
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
01	6200	X	6192	-0-	-8	-0-	6184	2	8	9	N	7					152
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

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					94
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

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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					74
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

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
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2529	3	1	9	N	1					60
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

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
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3094	3	88	9	N	80					106
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

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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					27
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					21
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2			N	-0-					35
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

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			N	-0-					53
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 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
01	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	1004	2			N	-0-					21
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

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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					14
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	155	1	2547	2	N	-0-					10
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

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

01	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2			N	-0-					40
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					101
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	174	1	2358	2	N	-0-					119
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

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
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	2	N	-0-					152
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

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	N	-0-					165
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

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					45
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

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					140
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

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

01	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					17
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

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					73
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

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	37					65
							41	9									
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

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	146	1	1809	2	N	-0-					36
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

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-					59
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

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
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					149
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

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
01	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	486	1	3012	2	N	1					32
							1	9									
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

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
01	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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

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
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	403	1	7009	2	N	-0-					18
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

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

01	5394	X	3839	-0-	-1555	-0-	221	1	3616	2	N	2					72
							2	9									
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2			N	-0-					232
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

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

01	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	-0-					110
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					28
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					51
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

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
01	2883	X	1014	-0-	-1869	-0-	58	1	956	2	N	-0-					118
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

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
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	638	1	1405	2	N	-0-					106
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

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
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					30
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

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
01	7998	X	6466	-0-	-1532	-0-	783	1	5683	2	N	-0-					26
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

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
01	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					25
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

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
01	14384	X	9388	-0-	-4996	-0-	9388	2			Y	-0-					38
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

01	16802	X	16234	-0-	-568	-0-	16101	2	133	9	N	121	192	1			54
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

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					65
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

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	10	1	2367	2	N	-0-					267
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-					144
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	83	1	347	2	N	2	43	1			37
							2	9									
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

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
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	537	1	4016	2	N	21	1	8			109
							23	9									
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									

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
01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	233	1	972	2	N	-0-	123	1	2	5	55
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	530	3	40	9	Y	36	124	1			12
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

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
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1092	2	43	9	Y	39	55	1			4
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	2	14	9	Y	13	62	1			7
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

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
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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	2	N	178	178	1			17
							196	9									
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

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					64
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

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					92
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	28					50
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

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	874	X	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	N	-0-					52
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	13	2	8			39
							14	9									
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					13
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									

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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					75
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	760	-0-	-46	-0-	22	1	738	2	N	-0-					52
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	113	1	3755	2	N	-0-					154
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									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	54	1	1782	2	N	89					115
							98	9									
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					97
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

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
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1927	2	N	-0-					104
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									

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
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	92					129
							101	9									
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

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	363	1	2	8	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5254	2	32	9	Y	29	120	1	2	8	13
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6510	2	95	9	Y	86	120	1			10
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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

01	1519	N	950	-0-	-569	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
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-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-					16
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									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

01	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1917	2	N	1	1	8			46
							1	9									
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

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8082	3	83	9	Y	75					119
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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

01	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6183	3	50	9	Y	45					69
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3736	3	20	9	Y	18					28
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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3871	3	30	9	Y	27					31
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	2	N	-0-					19
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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					67
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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3689	2	32	9	N	29	170	1			130
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	2945	N	2710	-0-	-235	-0-	147	1	2563	3	Y	-0-					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	224	1	1711	3	Y	-0-					124
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

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
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-

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
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-

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

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-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
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-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2347	3	12	9	Y	11	47	1			4
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

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1302	N	757	-0-	-545	-0-	757	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

01	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	178	1	5824	2	N	40					100
							44	9									
02	6380	X	2727	-0-	-3653	-0-	79	1	2611	2	N	34					134
							37	9									
03	6820	X	3108	-0-	-3712	-0-	2992	1	91	2	N	23					157
							25	9									
04	5850	X	3949	-0-	-1901	-0-	116	1	3827	2	N	5					162
							6	9									
*05	6045	X	1836	-0-	-4209	-0-	54	1	1774	2	N	7					169
							8	9									
06	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	115	1	3850	2	N	-0-					169

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	1302	N	838	-0-	-464	-0-	838	2			N	-0-					218
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

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
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

01	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	290	1	3012	3	Y	36					171
							40	9									
02	3857	X	3365	-0-	-492	-0-	284	1	3039	3	Y	38					209
							42	9									
03	4123	X	3356	-0-	-767	-0-	295	1	3024	3	Y	34	2	8			241
							37	9									
04	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	293	1	3039	3	Y	45	259	1			27
							50	9									
05	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	301	1	3092	3	Y	4					31
							4	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					31

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4238	3	76	9	Y	69					102
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	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					46

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	562	1	6094	3	Y	96					148
							106	9									
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	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					4

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

01	7843	X	7403	-0-	-440	-0-	7257	3	146	9	Y	133					198
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	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					127

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	6169	X	5689	-0-	-480	-0-	5625	3	64	9	N	58					119
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					119

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
01	5270	X	4456	-0-	-814	-0-	4366	3	90	9	Y	82					222
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	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					150

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
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3936	3	35	9	N	32					59
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	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					142

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
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2145	3	39	9	Y	35					51
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					264
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

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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2548	2	48	9	N	44	94	1			30
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

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3806	3	107	9	N	97					165
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

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

01	558	N	138	-0-	-420	-0-	4	1	134	2	N	-0-					110
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

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	96	1	3164	2	N	30					52
							33	9									
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									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

01	620	N	419	-0-	-201	-0-	13	1	406	2	N	-0-					165
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1079	2	32	9	N	29					178
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

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	792	2	77	9	N	70	8	8			187
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					76
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

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
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-

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
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-

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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2091	2	54	9	N	49	134	1			181
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	N	2890	-0-	-145	-0-	2748	2	142	9	N	129	135	1			83
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

01	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	434	1	3586	2	N	-0-					28
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

01	1240	N	695	-0-	-545	-0-	217	1	478	2	N	-0-					35
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

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

01	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	135	1	2177	2	Y	7					25
							8	9									
02	2813	X	1899	-0-	-914	-0-	145	1	1729	2	Y	23					48
							25	9									
03	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	150	1	2585	2	Y	13					61
							14	9									
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	150	1	2715	2	Y	18					79
							20	9									
05	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	155	1	2443	2	Y	15					94
							17	9									
06	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	150	1	2276	2	Y	13					107
							14	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 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
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-

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
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					20
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

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
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-

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
01	2759	X	1736	-0-	-1023	-0-	266	1	1470	2	Y	-0-					36
02	2987	X	2264	-0-	-723	-0-	280	1	1974	2	Y	9					45
							10	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	434	1	3358	2	Y	22					67
							24	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	420	1	3092	2	Y	1					68
							1	9									
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	434	1	2336	2	Y	9	5	8			72
							10	9									
06	3570	X	2836	-0-	-734	-0-	393	1	2411	2	Y	29					101
							32	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

01	2635	N	241	-0-	-2394	-0-	25	1	216	2	N	-0-					16
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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1080	2	32	9	Y	29					59
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	424	1	4123	2	N	113	168	1			55
							124	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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

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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

01	2604 X	1872	-0-	-732	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 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
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

01	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	139	1	4161	2	N	55					77
							61	9									
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									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

01	4836	X	4834	-0-	-2	-0-	140	1	4694	2	N	-0-					77
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									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	1784	3	3	9	Y	3	13	1			1
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					8
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

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

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-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					172
02	1131	X	287	-0-	-844	-0-	9	1	277	2	N	1					173
							1	9									
03	1209	X	136	-0-	-1073	-0-	4	1	121	2	N	10	166	1			17
							11	9									
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

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
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					99
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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, 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			271
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	188	1	2403	3	N	38	11	8				144
						42	9										
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										

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1721	-0-	-449	-0-	120	1	1547	3	N	49	7	8			119
							54	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	7036	2	94	9	N	85	184	1			80
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	7129	-0-	-621	-0-	6901	2	228	9	N	207					287
*06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7000	2	14	9	N	13					300

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1411	-0-	-604	-0-	1401	2	10	9	Y	9	1	8			59
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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2846	2	34	9	N	31					170
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

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
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1083	2	19	9	N	17					168
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

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	54 13	1 9	942	3	Y	12					105
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	967	3	Y	20	91	1			34
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	48 2	1 9	823	3	Y	2					36
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					36
05	1023	N	232	-0-	-791	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	176 109	1 9	3073	3	N	99					444
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	161 107	1 9	2791	3	N	97	184	1			357
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	167 121	1 9	2857	3	N	110	175	1			292
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	154 105	1 9	2681	3	N	95					387
*05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	152 112	1 9	2633	3	N	102	184	1			305
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					305

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

01	1302	X	352	-0-	-950	-0-	334	2	18	9	N	16					116
02	1218	X	857	-0-	-361	-0-	820	2	37	9	N	34					150
03	837	X	243	-0-	-594	-0-	17 7	1 9	219	2	N	6					156
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

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

01	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	2985	2	107	9	N	97					256
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					25
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

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					192
*10	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	1057	2			N	-0-					192
*11	2340	N	1620	-0-	-720	-0-	1620	2			N	-0-					192
*12	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	1326	2			N	-0-					192
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					192
*02	1595	N	35	-0-	-1560	-0-	35	2			N	-0-					192
*03	1395	N	61	-0-	-1334	-0-	61	2			N	-0-					192
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					192
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	161	1			31
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					31

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
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

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

01	1147	X	1059	-0-	-88	-0-	1053	2	6	9	N	5					84
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

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

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					18
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1141	2	143	9	N	130	171	1			81
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					109
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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					151
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

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

01	1922	#	1259	-0-	-663	-0-	1257	2	2	9	N	2					169
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

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

01	14B DENY		252	-0-	252	5644	252	3			N	-0-					145
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	52	1	2001	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	42	1	2063	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	34	1	1878	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	34	1	1942	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	36	1	1954	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	31	1	1684	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	29	1	1643	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1827	N	1690	-0-	-137	-0-	31	1	1639	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	29	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	28	1	1405	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	36	1	1822	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	34	1	1447	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	29	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	832	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*02	1276	N	972	-0-	-304	-0-	30	1	924	3	Y	16	17	1			-0-
							18	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									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	24	1	913	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	899	N	866	-0-	-33	-0-	17	1	837	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	870	N	806	-0-	-64	-0-	14	1	780	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	899	N	851	-0-	-48	-0-	14	1	825	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	837	N	707	-0-	-130	-0-	13	1	694	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	992	N	923	-0-	-69	-0-	23	1	891	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	25	1	1029	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	19	1	1040	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	16	1	911	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1050	N	730	-0-	-320	-0-	13	1	710	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	25	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1178	N	881	-0-	-297	-0-	861	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	20	1	968	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	930	N	855	-0-	-75	-0-	17	1	820	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	899	N	821	-0-	-78	-0-	17	1	778	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
*11	990	N	737	-0-	-253	-0-	17	1	720	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	899	N	844	-0-	-55	-0-	23	1	821	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	283	-0-	-17	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	284	-0-	-46	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	307	-0-	-3	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
*08	310	N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2076	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	37	1	1698	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	2100	N	1587	-0-	-513	-0-	50	1	1533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	27	1	1334	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	23	1	1270	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1488	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	23	1	1256	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	1311	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	76	1	2931	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	81	1	3337	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	57	1	3130	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	50	1	2878	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	48	1	2552	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	40	1	2207	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	48	1	2633	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*07	155	N	80	-0-	-75	-0-	1	1	61	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	67	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 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
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	35	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1278	-0-	1278	1278	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		1205	-0-	1205	2483	25	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1294	-0-	1294	3777	40	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1239	-0-	1239	5016	38	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*12	6138	X	1122	-0-	-5016	-0-	36	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	806	N	699	-0-	-107	-0-	18	1	681	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	663	-0-	-143	-0-	16	1	647	3	Y	-0-					-0-
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	39	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	602	-0-	-204	-0-	20	1	582	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	3	Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	815	3	Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	3	Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	632	3	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	39	39	1			-0-
							43	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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1209	N	640	-0-	-569	-0-	628	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	1302	N	991	-0-	-311	-0-	43	1	938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1080	N	778	-0-	-302	-0-	28	1	740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*11	990	N	612	-0-	-378	-0-	36	1	576	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	806	N	768	-0-	-38	-0-	21	1	747	3	Y	-0-					-0-
*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-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	434	X	33	-0-	-401	-0-	1	1	26	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	34	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	33	1	1375	3	Y	36	32	1			4
							40	9									
*12	1519	N	951	-0-	-568	-0-	25	1	874	3	Y	47	45	1			6
							52	9									
*01	1271	N	655	-0-	-616	-0-	17	1	587	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*02	1073	N	939	-0-	-134	-0-	28	1	858	3	Y	48	49	1			1
							53	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	466	-0-	-554	-0-	14	1	416	3	Y	33	31	1			3
							36	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	22	1	653	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	62	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	46	1	2243	3	Y	-0-					-0-
*10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	53	1	2423	3	Y	-0-					-0-
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	37	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	37	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2047	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	69	1	2143	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	50	1	2057	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	56	1	2069	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
*11	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	50	1	1858	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*12	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	48	1	1861	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	48	1	1728	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
*02	2030	N	1680	-0-	-350	-0-	46	1	1598	3	Y	33	33	1			1
							36	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									

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
*07	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	62	1	2399	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	49	1	2426	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2640	X	2237	-0-	-403	-0-	40	1	2180	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	38	1	2232	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2460	X	2279	-0-	-181	-0-	42	1	2223	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	43	1	2321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	155	N	105	-0-	-50	-0-	2	1	84	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	64	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	53	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	65	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	70	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3867	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	74	1	3586	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	71	1	3437	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	75	1	3390	3	Y	35	32	1			3
							39	9									
*11	0	W	3332	-0-	3332	3332	77	1	3181	3	Y	67	63	1			7
							74	9									
*12	0	W	3500	-0-	3500	6832	95	1	3307	3	Y	89	85	1			11
							98	9									
*01	0	W	3795	-0-	3795	10627	94	1	3604	3	Y	88	95	1			4
							97	9									
*02	0	W	1256	-0-	1256	11883	36	1	1119	3	Y	92	93	1			3
							101	9									
*03	0	W	3410	-0-	3410	15293	99	1	3214	3	Y	88	89	1			2
							97	9									
*04	0	W	4277	-0-	4277	19570	121	1	4067	3	Y	81	79	1			4
							89	9									
*05	0	W	4131	-0-	4131	23701	125	1	3938	3	Y	62	64	1			2
							68	9									
06	0	W	2882	-0-	2882	26583	91	1	2722	3	Y	63	59	1			6
							69	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

*07	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	2448	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*08	2821	N	2504	-0-	-317	-0-	50	1	2434	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	52	1	2510	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	52	1	2408	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	60	1	2475	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
*12	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	69	1	2414	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	65	1	2372	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
*02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2207	3	Y	46	47	1			1
							51	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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	3	Y	32	30	1			3
							35	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*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-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	403	N	343	-0-	-60	-0-	8	1	294	3	Y	37	34	1			3
							41	9									
*11	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	218	3	Y	46	44	1			5
							51	9									
*12	403	N	262	-0-	-141	-0-	5	1	192	3	Y	59	57	1			7
							65	9									
*01	279	N	209	-0-	-70	-0-	4	1	139	3	Y	60	64	1			3
							66	9									
*02	290	N	105	-0-	-185	-0-	1	1	36	3	Y	62	63	1			2
							68	9									
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	38	1	1449	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*08	1953	X	1711	-0-	-242	-0-	40	1	1642	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	1890	X	1805	-0-	-85	-0-	32	1	1744	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	1953	X	1831	-0-	-122	-0-	30	1	1773	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	31	1	1641	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	27	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-
*08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	85	1	4124	3	Y	-0-					-0-
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	71	1	3432	3	Y	-0-					-0-
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	80	1	3697	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	53	1	2599	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	3570	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	80	1	2735	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
*02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	78	1	2407	3	Y	35	35	1			1
							39	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									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3233	3	44	9	Y	40	41	1			-0-
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	69	1	3325	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*09	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	53	1	2580	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	66	1	3010	3	Y	54	50	1			4
							59	9									
*11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	66	1	2737	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
*12	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	76	1	2690	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
*01	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	67	1	2430	3	Y	30	33	1			1
							33	9									
*02	2639	X	2193	-0-	-446	-0-	68	1	2090	3	Y	32	32	1			1
							35	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	2508	-0-	-162	-0-	79	1	2406	3	Y	21	20	1			2
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	54	1	2088	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	41	1	1966	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	39	1	1867	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	42	1	1905	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	45	1	1858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	55	1	1948	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*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									

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
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	657	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	378	-0-	-118	-0-	9	1	369	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	287	-0-	-463	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	413	-0-	-269	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	272	-0-	-88	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	43	1	1664	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	51	1	2085	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1776	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	1988	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	58	1	1799	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	53	1	1578	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	51	1	1946	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2007	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	34	1	1855	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2195	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	42	1	2283	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*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									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

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
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	50	1	2325	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	72	1	2252	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2181	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	54	1	2095	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	55	1	2118	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	52	1	1851	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	63	1	2428	3	Y	92	94	1			-0-
							101	9									
*08	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	59	1	2425	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	51	1	2312	3	Y	82	82	1			1
							90	9									
*10	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	72	1	2257	3	Y	77	78	1			-0-
							85	9									
*11	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	62	1	1947	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	71	1	2128	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*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									

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
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	37	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	37	1	1700	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1172	3	Y	37	38	1			1
							41	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	1178	-0-	-82	-0-	37	1	1111	3	Y	27	25	1			3
							30	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	279	N	211	-0-	-68	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	165	-0-	-114	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	5761	-0-	2661	4050	5761	3			Y	-0-					-0-
*08	9848	X	5798	-0-	-4050	-0-	118	1	5680	3	Y	-0-					-0-
*09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	113	1	5405	3	Y	-0-					-0-
*10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	115	1	5190	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
*11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	120	1	4563	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	125	1	4340	3	Y	49	47	1			6
							54	9									
*01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	115	1	4165	3	Y	48	52	1			2
							53	9									
*02	4379	X	3927	-0-	-452	-0-	123	1	3749	3	Y	50	51	1			1
							55	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	3718	-0-	-452	-0-	120	1	3558	3	Y	36	33	1			4
							40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
*08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	41	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	3	Y	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	37	1	1397	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
*02	1450	N	1352	-0-	-98	-0-	41	1	1275	3	Y	33	33	1			1
							36	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	1326	-0-	-114	-0-	36	1	1266	3	Y	22	21	1			2
							24	9									

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
*07	713	N	674	-0-	-39	-0-	638	3	36	9	Y	33	34	1			-0-
*08	558	N	316	-0-	-242	-0-	9	1	274	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*09	840	N	625	-0-	-215	-0-	14	1	578	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	682	N	555	-0-	-127	-0-	14	1	491	3	Y	45	41	1			4
							50	9									
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	63	60	1			7
							69	9									
*12	651	N	412	-0-	-239	-0-	8	1	314	3	Y	82	79	1			10
							90	9									
*01	465	N	101	-0-	-364	-0-	10	3	91	9	Y	83	89	1			4
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	3	Y	84	86	1			2
							92	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	25	1	779	3	Y	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	728	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	715	-0-	-29	-0-	18	1	678	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	750	N	547	-0-	-203	-0-	14	1	509	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*12	775	N	513	-0-	-262	-0-	12	1	470	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*01	589	N	575	-0-	-14	-0-	15	1	529	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
*02	580	N	497	-0-	-83	-0-	13	1	452	3	Y	29	29	1			1
							32	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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 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
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	84	-0-	-186	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*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-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1364	X	1260	-0-	-104	-0-	1206	3	54	9	Y	49	50	1			-0-
*08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	39	1	1209	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	28	1	1168	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*10	1271	N	995	-0-	-276	-0-	25	1	937	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
*11	1290	N	998	-0-	-292	-0-	26	1	931	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
*12	1302	N	834	-0-	-468	-0-	20	1	761	3	Y	48	46	1			6
							53	9									
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	48	52	1			2
							53	9									
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	3	Y	50	51	1			1
							55	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	364	-0-	-716	-0-	10	1	330	3	Y	22	21	1			2
							24	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3				Y	-0-				-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	43	1	2097	3		Y	-0-				-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	37	1	1799	3		Y	-0-				-0-
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	46	1	2100	3		Y	-0-				-0-
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	44	1	1797	3		Y	-0-				-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1705	3		Y	-0-				-0-
*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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-				-0-
*08	40	N	-0-	-0-	-40	-0-						Y	-0-				-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	3		Y	-0-				-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3		Y	-0-				-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	3		Y	-0-				-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3		Y	-0-				-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3		Y	-0-				-0-
*12	465	N	427	-0-	-38	-0-	14	1	413	3		Y	-0-				-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	44	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	50	1	2283	3	Y	-0-					-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	55	1	2233	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	50	1	1847	3	Y	35	37	1			2
							39	9									
*02	1972	N	1878	-0-	-94	-0-	58	1	1781	3	Y	35	36	1			1
							39	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	1634	-0-	-166	-0-	52	1	1556	3	Y	24	23	1			2
							26	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1367	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	41	1	2000	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	38	1	1827	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	43	1	1947	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	46	1	1783	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	1614	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
*02	1856	N	1409	-0-	-447	-0-	43	1	1332	3	Y	31	31	1			1
							34	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									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5470					Y	NO RPT					1
*02	SWR 10		528	-0-	528	5998	26	1	502	3	Y	-0-					1
*03	SWR 10		365	-0-	365	6363	21	1	344	3	Y	-0-					1
*04	SWR 10		266	-0-	266	6629	8	1	258	3	Y	-0-					1
*05	SWR 10		393	-0-	393	7022	11	1	382	3	Y	-0-					1
*06	SWR 10		493	-0-	493	7515	14	1	479	3	Y	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1834	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1749	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	35	1	1473	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	43	1	1576	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*11	1800	N	1356	-0-	-444	-0-	35	1	1308	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	1612	N	951	-0-	-661	-0-	24	1	908	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*02	1218	N	860	-0-	-358	-0-	23	1	819	3	Y	16	17	1			-0-
							18	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									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1979	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	Y	49	47	1			6
							54	9									
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	859	3	Y	49	53	1			2
							54	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	23	1	790	3	Y	51	52	1			1
							56	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	554	-0-	-286	-0-	14	1	492	3	Y	44	41	1			4
							48	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*07	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	-0-					-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	893	-0-	-7	-0-	22	1	871	3	Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	3	Y	-0-					-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1829	X	1714	-0-		-115	-0-	41	1	1598	3	Y	68	69	1			-0-
								75	9									
*08	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	109	1	4448	3	Y	83	82	1			1
								91	9									
*09	6015	X	6015	-0-		-0-	-0-	107	1	5818	3	Y	82	82	1			1
								90	9									
*10	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-	82	1	4809	3	Y	77	78	1			-0-
								85	9									
*11	4590	X	3837	-0-		-753	-0-	69	1	3693	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
*12	6324	X	5329	-0-		-995	-0-	94	1	5060	3	Y	159	159	1			-0-
								175	9									
*01	6386	X	4865	-0-		-1521	-0-	81	1	4608	3	Y	160	160	1			-0-
								176	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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*07	31	N	11	-0-		-20	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	14B2 EXT		22	-0-		22	22	1	1	18	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*09	14B2 EXT		13	-0-		13	35	10	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	14B2 EXT		14	-0-		14	49	10	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	14B2 EXT		17	-0-		17	66	10	3	7	9	Y	6	5	1			1
*12	14B2 EXT		18	-0-		18	84	10	3	8	9	Y	7	7	1			1
*01	14B2 EXT		18	-0-		18	102	10	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
*02	14B2 EXT		19	-0-		19	121	10	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	14B2 EXT		33	-0-		33	154	1	1	24	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*04	14B2 EXT		16	-0-		16	170	8	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	211	X	41	-0-		-170	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	158	-0-	-121	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	N	38	34	1			4
							42	9									
*12	248	N	126	-0-	-122	-0-	2	1	69	3	N	50	48	1			6
							55	9									
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	50	54	1			2
							55	9									
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	N	52	53	1			1
							57	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	131	-0-	-139	-0-	3	1	87	3	N	37	34	1			4
							41	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

*07	775	N	697	-0-	-78	-0-	17	1	649	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*08	713	N	668	-0-	-45	-0-	20	1	619	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	750	N	634	-0-	-116	-0-	14	1	591	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	713	N	570	-0-	-143	-0-	15	1	541	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
*11	660	N	582	-0-	-78	-0-	14	1	550	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	651	N	559	-0-	-92	-0-	14	1	522	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	22	22	1			1
							24	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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	401	3	Y	16	14	1			2
							18	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

*07	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	58	1	2226	3	Y	65	67	1			-0-
							72	9									
*08	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	48	1	2349	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
*09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	48	1	2610	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	46	1	2691	3	Y	55	56	1			-0-
							61	9									
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	50	1	2656	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*12	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	47	1	2539	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*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	2197	-0-	-717	-0-	42	1	2133	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	48	1	2023	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*07	2883	X	2596	-0-	-287	-0-		65	1	2487	3	Y	40	41	1			-0-
								44	9									
*08	2883	X	2709	-0-	-174	-0-		63	1	2606	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*09	2790	X	2768	-0-	-22	-0-		55	1	2673	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-		97	1	2969	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-		89	1	2758	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
*12	2883	X	2688	-0-	-195	-0-		86	1	2578	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*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									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-		55	1	2129	3	Y	62	63	1			-0-
								68	9									
*08	3410	X	2485	-0-	-925	-0-		49	1	2374	3	Y	56	55	1			1
								62	9									
*09	2790	X	2365	-0-	-425	-0-		52	1	2252	3	Y	55	55	1			1
								61	9									
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-		110	1	3075	3	Y	51	52	1			-0-
								56	9									
*11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-		169	1	5190	3	Y	58	58	1			-0-
								64	9									
*12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-		175	1	5221	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
*01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-		164	1	5117	3	Y	68	68	1			-0-
								75	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2393	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	58	1	2854	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3000	N	3062	-0-	62	62	55	1	2985	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	2783	N	2721	-0-	-62	-0-	45	1	2655	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	54	1	2888	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	52	1	2868	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	61	1	3465	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	62	1	3281	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	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									

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
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	114	1	4335	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*08	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	94	1	3853	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	4740	X	4116	-0-	-624	-0-	73	1	4017	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	4898	X	3626	-0-	-1272	-0-	60	1	3541	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*11	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	70	1	3779	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	70	1	3852	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	5270	X	3534	-0-	-1736	-0-	61	1	3460	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	4060	X	3675	-0-	-385	-0-	68	1	3596	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	3999	X	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	87	1	3338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	61	1	2948	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	67	1	3262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	111	1	3469	3	Y	-0-					-0-
*11	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	84	1	2611	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	129	1	3977	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3617	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*03	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									

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
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	85	1	3262	3	Y	55	56	1			-0-
							61	9									
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	66	1	3255	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	60	1	3277	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
*10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	57	1	3351	3	Y	45	46	1			-0-
							50	9									
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	63	1	3390	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	59	1	3190	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	56	1	3188	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	53	1	2823	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*09	780	X	515	-0-	-265	-0-	6	1	309	3	Y	182	180	1			2
							200	9									
*10	806	X	591	-0-	-215	-0-	7	1	375	3	Y	190	192	1			-0-
							209	9									
*11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	9	1	475	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	53	53	1			-0-
							58	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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	630	X	549	-0-	-81	-0-	11	1	486	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	39	1	1514	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	55	1	2270	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	40	1	2210	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	37	1	2169	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	38	1	2076	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	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									

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
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	75	1	2903	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	72	1	2982	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3000	N	3155	-0-	155	155	56	1	3081	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3069	N	2914	-0-	-155	-0-	49	1	2848	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	56	1	2985	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	51	1	2819	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	50	1	2844	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2755	X	2640	-0-	-115	-0-	48	1	2572	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	74	1	2864	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3100	N	3592	-0-	492	492	71	1	3504	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3000	N	3475	-0-	475	967	62	1	3396	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3100	N	2832	-0-	-268	699	48	1	2769	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	3397	X	2698	-0-	-699	-0-	49	1	2636	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	47	1	2491	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	53	1	3014	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	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									

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
*07	403	X	335	-0-	-68	-0-	6	1	232	3	Y	88	90	1			-0-
							97	9									
*08	403	X	253	-0-	-150	-0-	3	1	163	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
*09	330	X	99	-0-	-231	-0-	13	3	86	9	Y	78	78	1			1
*10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	330	X	184	-0-	-146	-0-	3	1	138	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*12	341	X	340	-0-	-1	-0-	5	1	251	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	14	1	836	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	X	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	59	1	2774	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	85	1	2654	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	56	1	2309	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	70	1	2557	3	Y	31	29	1			2
							34	9									
*11	2880	X	2184	-0-	-696	-0-	55	1	2086	3	Y	39	37	1			4
							43	9									
*12	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	57	1	2218	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
*01	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	58	1	2114	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
*02	2233	N	2094	-0-	-139	-0-	57	1	1980	3	Y	52	53	1			1
							57	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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	3	Y	37	34	1			4
							41	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
*07	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	3642	3	40	9	Y	36	37	1			-0-
*08	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	73	1	3548	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	68	1	3280	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*10	3751	X	2896	-0-	-855	-0-	57	1	2785	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
*11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3551	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	104	1	3652	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
*01	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	85	1	3021	3	Y	45	48	1			2
							50	9									
*02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	114	1	3444	3	Y	46	47	1			1
							51	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3844	X	3593	-0-		-251	-0-		90	1	3468	3	Y	32	33	1			-0-
									35	9									
*08	3844	X	3053	-0-		-791	-0-		72	1	2949	3	Y	29	29	1			-0-
									32	9									
*09	3720	X	3359	-0-		-361	-0-		71	1	3256	3	Y	29	29	1			-0-
									32	9									
*10	3844	X	3283	-0-		-561	-0-		100	1	3153	3	Y	27	27	1			-0-
									30	9									
*11	3720	X	3408	-0-		-312	-0-		107	1	3275	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*12	3658	X	3405	-0-		-253	-0-		110	1	3271	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*01	3534	X	3452	-0-		-82	-0-		106	1	3321	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
*02	3306	X	3178	-0-		-128	-0-		83	1	3075	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*03	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	3089	-0-		-331	-0-		55	1	3012	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3414	-0-		314	784		86	1	3320	3	N	7	7	1			-0-
									8	9									
*08	4053	X	3269	-0-		-784	-0-		77	1	3185	3	N	6	6	1			-0-
									7	9									
*09	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-		59	1	2727	3	N	6	6	1			-0-
									7	9									
*10	2343	X	2343	-0-		-0-	-0-		72	1	2264	3	N	6	6	1			-0-
									7	9									
*11	1794	X	1794	-0-		-0-	-0-		55	1	1733	3	N	5	5	1			-0-
									6	9									
*12	2073	X	2073	-0-		-0-	-0-		67	1	1993	3	N	12	12	1			-0-
									13	9									
*01	2811	X	2811	-0-		-0-	-0-		83	1	2715	3	N	12	12	1			-0-
									13	9									
*02	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-		70	1	2609	3	N	10	10	1			-0-
									11	9									
*03	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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	465	X	229	-0-	-236	-0-	4	1	150	3	Y	68	70	1			-0-
							75	9									
*08	372	X	81	-0-	-291	-0-	13	3	68	9	Y	62	61	1			1
*09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	465	X	224	-0-	-241	-0-	3	1	184	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*11	450	X	296	-0-	-154	-0-	4	1	236	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	36	1	2028	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	47	1	2496	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*03	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									

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
*07	11687	X	11131	-0-	-556	-0-	283	1	10825	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	11842	X	10972	-0-	-870	-0-	219	1	10733	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	11040	X	10748	-0-	-292	-0-	193	1	10535	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	11408	X	10166	-0-	-1242	-0-	171	1	9975	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	10950	X	10262	-0-	-688	-0-	188	1	10057	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	183	1	9707	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	13888	X	10939	-0-	-2949	-0-	191	1	10722	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	199	1	10498	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	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	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	254	1	10810	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
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
*07	16430	X	13894	-0-	-2536	-0-	346	1	13263	3	Y	259	264	1			1
							285	9									
*08	16430	X	13198	-0-	-3232	-0-	259	1	12685	3	Y	231	230	1			2
							254	9									
*09	15900	X	12495	-0-	-3405	-0-	221	1	12021	3	Y	230	230	1			2
							253	9									
*10	15314	X	12689	-0-	-2625	-0-	210	1	12240	3	Y	217	219	1			-0-
							239	9									
*11	14250	X	12149	-0-	-2101	-0-	220	1	11720	3	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
*12	14136	X	11385	-0-	-2751	-0-	210	1	11079	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*01	13423	X	13180	-0-	-243	-0-	228	1	12855	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
*02	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	255	1	13515	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*03	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	14138	-0-	-711	-0-	275	1	13783	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
06	14370	X	13654	-0-	-716	-0-	312	1	13257	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	368	1	14132	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	300	1	14640	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	225	1	12306	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	202	1	11829	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	229	1	12230	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	203	1	10733	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*01	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	198	1	11144	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	213	1	11244	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*03	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	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	222	1	11088	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	254	1	10781	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	18910	X	18173	-0-	-737	-0-	462	1	17692	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	18910	X	17907	-0-	-1003	-0-	359	1	17531	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	18300	X	16883	-0-	-1417	-0-	305	1	16561	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	18662	X	17301	-0-	-1361	-0-	293	1	16993	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	18030	X	16670	-0-	-1360	-0-	307	1	16350	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	18507	X	16140	-0-	-2367	-0-	300	1	15823	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	19406	X	16684	-0-	-2722	-0-	291	1	16376	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	16617	X	15477	-0-	-1140	-0-	288	1	15176	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	17298	X	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									

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
*07	17143	X	16062	-0-	-1081	-0-	407	1	15598	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
*08	17391	X	15362	-0-	-2029	-0-	307	1	15004	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*09	16320	X	14071	-0-	-2249	-0-	253	1	13767	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*10	16864	X	10592	-0-	-6272	-0-	190	1	10354	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*11	16320	X	15946	-0-	-374	-0-	295	1	15609	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*12	16337	X	13644	-0-	-2693	-0-	247	1	13267	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*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	13087	-0-	-233	-0-	299	1	12674	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15655	X	10898	-0-	-4757	-0-	275	1	10547	3	Y	69	71	1			-0-
							76	9									
*08	15655	X	11193	-0-	-4462	-0-	223	1	10901	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
*09	15150	X	11223	-0-	-3927	-0-	201	1	10954	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
*10	13795	X	10551	-0-	-3244	-0-	176	1	10311	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
*11	11040	X	9954	-0-	-1086	-0-	181	1	9666	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*12	11811	X	10361	-0-	-1450	-0-	192	1	10044	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
*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	9622	-0-	-458	-0-	221	1	9383	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	504	1	19275	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	388	1	18943	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	338	1	18374	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	311	1	17129	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	330	1	17559	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	320	1	16878	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
*01	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	324	1	18192	3	Y	657	657	1			-0-
							723	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	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	352	1	17488	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
*06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	386	1	16380	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	20243	X	19616	-0-	-627	-0-	496	1	19001	3	Y	108	111	1			-0-
							119	9									
*08	20243	X	19116	-0-	-1127	-0-	381	1	18627	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
*09	19590	X	17764	-0-	-1826	-0-	319	1	17338	3	Y	97	97	1			1
							107	9									
*10	20181	X	17766	-0-	-2415	-0-	298	1	17368	3	Y	91	92	1			-0-
							100	9									
*11	19320	X	16677	-0-	-2643	-0-	306	1	16283	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
*12	19964	X	15710	-0-	-4254	-0-	292	1	15371	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*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	16449	-0-	-973	-0-	323	1	16086	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	16860	X	15835	-0-	-1025	-0-	286	1	15507	3	Y	38	38	1			-0-
							42	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
*07	12741	X	11843	-0-	-898	-0-	298	1	11389	3	Y	142	144	1			1
							156	9									
*08	12896	X	11463	-0-	-1433	-0-	227	1	11097	3	Y	126	126	1			1
							139	9									
*09	12150	X	10794	-0-	-1356	-0-	192	1	10464	3	Y	125	125	1			1
							138	9									
*10	12462	X	10599	-0-	-1863	-0-	177	1	10292	3	Y	118	119	1			-0-
							130	9									
*11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	214	1	11400	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
*12	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	250	1	13184	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	240	1	13532	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*02	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	231	1	12245	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	13020	X	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	11189	-0-	-1411	-0-	202	1	10968	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
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
*07	39029	X	35815	-0-	-3214	-0-	35773	3	42	9	Y	38	39	1			-0-
*08	38812	X	38198	-0-	-614	-0-	775	1	37386	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	36780	X	36441	-0-	-339	-0-	742	1	35662	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*10	37541	X	35438	-0-	-2103	-0-	763	1	34619	3	Y	51	47	1			4
							56	9									
*11	37650	X	33419	-0-	-4231	-0-	793	1	32447	3	Y	163	150	1			17
							179	9									
*12	38905	X	33810	-0-	-5095	-0-	933	1	32642	3	Y	214	205	1			26
							235	9									
*01	38905	X	30514	-0-	-8391	-0-	806	1	29473	3	Y	214	231	1			9
							235	9									
*02	30508	X	27609	-0-	-2899	-0-	867	1	26498	3	Y	222	225	1			6
							244	9									
*03	32612	X	29691	-0-	-2921	-0-	875	1	28579	3	Y	215	216	1			5
							237	9									
*04	31560	X	27492	-0-	-4068	-0-	787	1	26490	3	Y	195	191	1			9
							215	9									
*05	32612	X	29811	-0-	-2801	-0-	922	1	28725	3	Y	149	154	1			4
							164	9									
06	29370	X	27991	-0-	-1379	-0-	902	1	26918	3	Y	155	144	1			15
							171	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19685	X	17228	-0-	-2457	-0-	17215	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*08	19685	X	17354	-0-	-2331	-0-	543	1	16800	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	19050	X	15933	-0-	-3117	-0-	377	1	15545	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	19406	X	16110	-0-	-3296	-0-	426	1	15581	3	Y	94	87	1			7
							103	9									
*11	17700	X	15995	-0-	-1705	-0-	403	1	15464	3	Y	116	111	1			12
							128	9									
*12	17670	X	17171	-0-	-499	-0-	431	1	16573	3	Y	152	145	1			19
							167	9									
*01	17670	X	15382	-0-	-2288	-0-	414	1	14802	3	Y	151	163	1			7
							166	9									
*02	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	409	1	14233	3	Y	156	159	1			4
							172	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	13522	3	Y	110	102	1			11
							121	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	427	1	16375	3	Y	116	119	1			-0-
							128	9									
*08	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	407	1	16667	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
*09	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	339	1	15804	3	Y	103	103	1			1
							113	9									
*10	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	495	1	15563	3	Y	97	98	1			-0-
							107	9									
*11	15450	X	15260	-0-	-190	-0-	478	1	14688	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*12	15965	X	14666	-0-	-1299	-0-	475	1	14172	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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	11765	-0-	-2395	-0-	212	1	11536	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*07	20243	X	19120	-0-	-1123	-0-	484	1	18539	3	N	88	90	1			-0-
							97	9									
*08	20243	X	18707	-0-	-1536	-0-	373	1	18247	3	N	79	78	1			1
							87	9									
*09	19590	X	17857	-0-	-1733	-0-	321	1	17450	3	N	78	78	1			1
							86	9									
*10	20119	X	17771	-0-	-2348	-0-	299	1	17391	3	N	74	75	1			-0-
							81	9									
*11	18990	X	16712	-0-	-2278	-0-	307	1	16333	3	N	65	65	1			-0-
							72	9									
*12	19468	X	15528	-0-	-3940	-0-	287	1	15177	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
*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	15374	-0-	-1306	-0-	278	1	15040	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	497	1	19000	3	Y	178	181	1			1
							196	9									
*08	22413	X	20460	-0-	-1953	-0-	407	1	19879	3	Y	158	158	1			1
							174	9									
*09	21690	X	19364	-0-	-2326	-0-	346	1	18844	3	Y	158	157	1			2
							174	9									
*10	22413	X	19038	-0-	-3375	-0-	319	1	18556	3	Y	148	150	1			-0-
							163	9									
*11	21300	X	17769	-0-	-3531	-0-	325	1	17301	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
*12	20832	X	14239	-0-	-6593	-0-	255	1	13498	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
*01	20832	X	16274	-0-	-4558	-0-	275	1	15508	3	Y	446	446	1			-0-
							491	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	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	323	1	16081	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
*06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	354	1	15040	3	Y	392	392	1			-0-
							431	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

*07	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	16957	X	8282	-0-	-8675	-0-	203	1	8050	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	16410	X	11132	-0-	-5278	-0-	259	1	10839	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	16957	X	9138	-0-	-7819	-0-	241	1	8853	3	Y	40	37	1			3
							44	9									
*11	16410	X	8466	-0-	-7944	-0-	202	1	8211	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
*12	11718	X	8745	-0-	-2973	-0-	219	1	8456	3	Y	64	61	1			8
							70	9									
*01	11718	X	6907	-0-	-4811	-0-	176	1	6662	3	Y	63	68	1			3
							69	9									
*02	10962	X	6122	-0-	-4840	-0-	168	1	5881	3	Y	66	67	1			2
							73	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	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	307	1	10780	3	Y	46	42	1			5
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	25451	X	22155	-0-	-3296	-0-	561	1	21500	3	Y	85	87	1			-0-
							94	9									
*08	25668	X	21635	-0-	-4033	-0-	514	1	21036	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
*09	23550	X	21960	-0-	-1590	-0-	436	1	21440	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
*10	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25067	3	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
*11	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	747	1	22969	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*12	23095	X	23071	-0-	-24	-0-	746	1	22299	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*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	19699	-0-	-3396	-0-	685	1	18992	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	22170	X	18894	-0-	-3276	-0-	342	1	18528	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
*07	13113	X	12797	-0-	-316	-0-	12668	3	129	9	Y	117	120	1			-0-
*08	13113	X	12277	-0-	-836	-0-	384	1	11776	3	Y	106	105	1			1
							117	9									
*09	12840	X	11318	-0-	-1522	-0-	265	1	10937	3	Y	105	105	1			1
							116	9									
*10	13175	X	10638	-0-	-2537	-0-	278	1	10145	3	Y	195	181	1			15
							215	9									
*11	12660	X	9976	-0-	-2684	-0-	281	1	9431	3	Y	240	230	1			25
							264	9									
*12	13020	X	10651	-0-	-2369	-0-	260	1	10044	3	Y	315	301	1			39
							347	9									
*01	12493	X	10592	-0-	-1901	-0-	280	1	9968	3	Y	313	338	1			14
							344	9									
*02	11513	X	10272	-0-	-1241	-0-	278	1	9636	3	Y	325	330	1			9
							358	9									
*03	10664	X	10454	-0-	-210	-0-	296	1	9811	3	Y	315	316	1			8
							347	9									
*04	10320	X	9106	-0-	-1214	-0-	253	1	8539	3	Y	285	280	1			13
							314	9									
*05	10974	X	9481	-0-	-1493	-0-	257	1	8983	3	Y	219	226	1			6
							241	9									
06	10620	X	8604	-0-	-2016	-0-	232	1	8121	3	Y	228	211	1			23
							251	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
*07	15283	X	14101	-0-	-1182	-0-	359	1	13729	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	15500	X	13632	-0-	-1868	-0-	273	1	13347	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	14400	X	12524	-0-	-1876	-0-	225	1	12287	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	14880	X	11431	-0-	-3449	-0-	204	1	11216	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	13890	X	11481	-0-	-2409	-0-	211	1	11228	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*12	14353	X	10306	-0-	-4047	-0-	190	1	10066	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
*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									

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
*07	17763	X	16635	-0-	-1128	-0-	835	1	15335	3	Y	423	431	1			2
							465	9									
*08	17701	X	15621	-0-	-2080	-0-	305	1	14900	3	Y	378	376	1			4
							416	9									
*09	16440	X	14663	-0-	-1777	-0-	257	1	13992	3	Y	376	376	1			4
							414	9									
*10	16926	X	14797	-0-	-2129	-0-	242	1	14166	3	Y	354	358	1			-0-
							389	9									
*11	16380	X	14089	-0-	-2291	-0-	253	1	13494	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									
*12	16926	X	12840	-0-	-4086	-0-	227	1	12210	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
*01	15903	X	13965	-0-	-1938	-0-	237	1	13322	3	Y	369	369	1			-0-
							406	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	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	314	1	13338	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	28830	X	27324	-0-	-1506	-0-	27116	3	208	9	Y	189	192	1			1
*08	28830	X	27622	-0-	-1208	-0-	860	1	26577	3	Y	168	167	1			2
							185	9									
*09	27900	X	25594	-0-	-2306	-0-	601	1	24809	3	Y	167	167	1			2
							184	9									
*10	28458	X	25389	-0-	-3069	-0-	676	1	24661	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
*11	27570	X	23108	-0-	-4462	-0-	617	1	22428	3	Y	57	55	1			6
							63	9									
*12	28117	X	22656	-0-	-5461	-0-	572	1	22001	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
*01	28117	X	22272	-0-	-5845	-0-	602	1	21587	3	Y	75	81	1			3
							83	9									
*02	20938	X	20466	-0-	-472	-0-	569	1	19811	3	Y	78	79	1			2
							86	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	20623	-0-	-1759	-0-	577	1	19989	3	Y	52	54	1			1
							57	9									
06	21450	X	20322	-0-	-1128	-0-	564	1	19697	3	Y	55	51	1			5
							61	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
*07	40300	X	36231	-0-	-4069	-0-	915	1	35037	3	Y	254	259	1			1
							279	9									
*08	40393	X	35038	-0-	-5355	-0-	698	1	34090	3	Y	227	226	1			2
							250	9									
*09	37890	X	32881	-0-	-5009	-0-	589	1	32043	3	Y	226	226	1			2
							249	9									
*10	38874	X	32563	-0-	-6311	-0-	545	1	31784	3	Y	213	215	1			-0-
							234	9									
*11	36270	X	30886	-0-	-5384	-0-	559	1	29790	3	Y	488	488	1			-0-
							537	9									
*12	36890	X	32484	-0-	-4406	-0-	591	1	31262	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
*01	35681	X	32945	-0-	-2736	-0-	564	1	31744	3	Y	579	579	1			-0-
							637	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	29838	-0-	-3270	-0-	572	1	28735	3	Y	483	483	1			-0-
							531	9									
06	32040	X	29090	-0-	-2950	-0-	656	1	27874	3	Y	509	509	1			-0-
							560	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
*07	28892	X	28384	-0-	-508	-0-	711	1	27212	3	Y	419	427	1			2
							461	9									
*08	28892	X	27224	-0-	-1668	-0-	538	1	26275	3	Y	374	373	1			3
							411	9									
*09	27960	X	25539	-0-	-2421	-0-	453	1	24676	3	Y	373	372	1			4
							410	9									
*10	28892	X	25346	-0-	-3546	-0-	421	1	24540	3	Y	350	354	1			-0-
							385	9									
*11	27960	X	23985	-0-	-3975	-0-	435	1	23211	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
*12	28892	X	20884	-0-	-8008	-0-	380	1	20243	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
*01	28892	X	22554	-0-	-6338	-0-	390	1	21901	3	Y	239	239	1			-0-
							263	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	21654	-0-	-186	-0-	492	1	20931	3	Y	210	210	1			-0-
							231	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
*07	26629	X	24795	-0-	-1834	-0-	24642	3	153	9	Y	139	141	1			1
*08	27001	X	24975	-0-	-2026	-0-	778	1	24062	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
*09	25110	X	23508	-0-	-1602	-0-	553	1	22821	3	Y	122	122	1			1
							134	9									
*10	25544	X	23801	-0-	-1743	-0-	624	1	22793	3	Y	349	322	1			28
							384	9									
*11	24720	X	22767	-0-	-1953	-0-	597	1	21700	3	Y	427	410	1			45
							470	9									
*12	25420	X	22674	-0-	-2746	-0-	559	1	21499	3	Y	560	536	1			69
							616	9									
*01	25420	X	22001	-0-	-3419	-0-	581	1	20805	3	Y	559	603	1			25
							615	9									
*02	21170	X	20259	-0-	-911	-0-	548	1	19073	3	Y	580	589	1			16
							638	9									
*03	22630	X	21539	-0-	-1091	-0-	613	1	20309	3	Y	561	563	1			14
							617	9									
*04	21900	X	18067	-0-	-3833	-0-	504	1	17005	3	Y	507	498	1			23
							558	9									
*05	22630	X	20004	-0-	-2626	-0-	554	1	19021	3	Y	390	403	1			10
							429	9									
06	21180	X	20035	-0-	-1145	-0-	546	1	19043	3	Y	405	375	1			40
							446	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	48236	X	43134	-0-	-5102	-0-	1092	1	41823	3	Y	199	203	1			1
							219	9									
*08	48143	X	41632	-0-	-6511	-0-	831	1	40604	3	Y	179	178	1			2
							197	9									
*09	45300	X	39275	-0-	-6025	-0-	705	1	38375	3	Y	177	177	1			2
							195	9									
*10	45601	X	38651	-0-	-6950	-0-	649	1	37818	3	Y	167	169	1			-0-
							184	9									
*11	43740	X	36192	-0-	-7548	-0-	664	1	35396	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*12	43896	X	33546	-0-	-10350	-0-	615	1	32776	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
*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	33331	-0-	-2699	-0-	763	1	32430	3	Y	125	125	1			-0-
							138	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
*07	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	37214	3	256	9	Y	233	237	1			1
*08	37915	X	37915	-0-	-0-	-0-	765	1	36921	3	Y	208	207	1			2
							229	9									
*09	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	721	1	34657	3	Y	207	207	1			2
							228	9									
*10	35275	X	35275	-0-	-0-	-0-	753	1	34181	3	Y	310	287	1			25
							341	9									
*11	32801	X	32801	-0-	-0-	-0-	782	1	32006	3	Y	12	36	1			1
							13	9									
*12	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	905	1	31703	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*01	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	862	1	31380	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*02	31697	X	29329	-0-	-2368	-0-	928	1	28383	3	Y	16	17	1			-0-
							18	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	26562	-0-	-4488	-0-	859	1	25690	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	52297	X	48339	-0-	-3958	-0-	1176	1	45072	3	Y	1901	1938	1			7
							2091	9									
*08	52297	X	48539	-0-	-3758	-0-	936	1	45732	3	Y	1701	1692	1			16
							1871	9									
*09	50610	X	43872	-0-	-6738	-0-	758	1	41254	3	Y	1691	1689	1			18
							1860	9									
*10	50902	X	44207	-0-	-6695	-0-	715	1	41743	3	Y	1590	1608	1			-0-
							1749	9									
*11	47820	X	41017	-0-	-6803	-0-	727	1	38753	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
*12	49414	X	40941	-0-	-8473	-0-	727	1	38406	3	Y	1644	1644	1			-0-
							1808	9									
*01	49414	X	41966	-0-	-7448	-0-	701	1	39440	3	Y	1659	1659	1			-0-
							1825	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	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-	708	1	35180	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
06	34650	X	32540	-0-	-2110	-0-	745	1	31693	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33852	X	32791	-0-	-1061	-0-	32397	3	394	9	Y	358	365	1			1
*08	34317	X	31523	-0-	-2794	-0-	31170	3	353	9	Y	321	319	1			3
*09	33000	X	30039	-0-	-2961	-0-	703	1	28986	3	Y	318	318	1			3
							350	9									
*10	34100	X	29996	-0-	-4104	-0-	785	1	28685	3	Y	478	443	1			38
							526	9									
*11	33000	X	27881	-0-	-5119	-0-	665	1	26845	3	Y	337	340	1			35
							371	9									
*12	33387	X	25449	-0-	-7938	-0-	638	1	24324	3	Y	443	424	1			54
							487	9									
*01	32116	X	24870	-0-	-7246	-0-	663	1	23720	3	Y	443	477	1			20
							487	9									
*02	23287	X	22302	-0-	-985	-0-	609	1	21188	3	Y	459	466	1			13
							505	9									
*03	24893	X	23770	-0-	-1123	-0-	682	1	22600	3	Y	444	446	1			11
							488	9									
*04	24090	X	21234	-0-	-2856	-0-	600	1	20193	3	Y	401	394	1			18
							441	9									
*05	24893	X	22769	-0-	-2124	-0-	621	1	21808	3	Y	309	319	1			8
							340	9									
06	23940	X	21417	-0-	-2523	-0-	586	1	20478	3	Y	321	297	1			32
							353	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	1832	1	33305	3	Y	130	132	1			1
							143	9									
*08	33790	X	32826	-0-	-964	-0-	665	1	32034	3	Y	115	115	1			1
							127	9									
*09	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	636	1	30599	3	Y	115	115	1			1
							127	9									
*10	35898	X	31217	-0-	-4681	-0-	671	1	30430	3	Y	105	98	1			8
							116	9									
*11	34740	X	29118	-0-	-5622	-0-	767	1	28210	3	Y	128	123	1			13
							141	9									
*12	35898	X	28373	-0-	-7525	-0-	784	1	27403	3	Y	169	161	1			21
							186	9									
*01	33418	X	27318	-0-	-6100	-0-	726	1	26407	3	Y	168	182	1			7
							185	9									
*02	26767	X	25042	-0-	-1725	-0-	786	1	24063	3	Y	175	177	1			5
							193	9									
*03	28613	X	26235	-0-	-2378	-0-	774	1	25275	3	Y	169	170	1			4
							186	9									
*04	27690	X	23488	-0-	-4202	-0-	679	1	22641	3	Y	153	150	1			7
							168	9									
*05	28365	X	24974	-0-	-3391	-0-	761	1	24084	3	Y	117	121	1			3
							129	9									
06	26310	X	23793	-0-	-2517	-0-	767	1	22892	3	Y	122	113	1			12
							134	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	43245	X	38598	-0-	-4647	-0-	38333	3	265	9	Y	241	246	1			1
*08	43834	X	39665	-0-	-4169	-0-	39427	3	238	9	Y	216	215	1			2
*09	39930	X	37350	-0-	-2580	-0-	878	1	36237	3	Y	214	214	1			2
							235	9									
*10	40331	X	37250	-0-	-3081	-0-	987	1	36081	3	Y	165	154	1			13
							182	9									
*11	39120	X	34657	-0-	-4463	-0-	925	1	33510	3	Y	202	194	1			21
							222	9									
*12	40424	X	34929	-0-	-5495	-0-	878	1	33758	3	Y	266	254	1			33
							293	9									
*01	40424	X	33451	-0-	-6973	-0-	900	1	32259	3	Y	265	286	1			12
							292	9									
*02	32828	X	30353	-0-	-2475	-0-	840	1	29210	3	Y	275	279	1			8
							303	9									
*03	35092	X	31289	-0-	-3803	-0-	908	1	30088	3	Y	266	267	1			7
							293	9									
*04	33960	X	29448	-0-	-4512	-0-	845	1	28339	3	Y	240	236	1			11
							264	9									
*05	34937	X	30949	-0-	-3988	-0-	866	1	29879	3	Y	185	191	1			5
							204	9									
06	32190	X	29556	-0-	-2634	-0-	816	1	28529	3	Y	192	178	1			19
							211	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	29822	X	24657	-0-	-5165	-0-	24544	3	113	9	Y	103	105	1			-0-
*08	28179	X	22247	-0-	-5932	-0-	22146	3	101	9	Y	92	91	1			1
*09	27270	X	23627	-0-	-3643	-0-	557	1	22970	3	Y	91	91	1			1
							100	9									
*10	26257	X	23841	-0-	-2416	-0-	635	1	23055	3	Y	137	127	1			11
							151	9									
*11	24780	X	23279	-0-	-1501	-0-	558	1	22522	3	Y	181	173	1			19
							199	9									
*12	25110	X	23114	-0-	-1996	-0-	579	1	22273	3	Y	238	228	1			29
							262	9									
*01	24831	X	21815	-0-	-3016	-0-	585	1	20968	3	Y	238	256	1			11
							262	9									
*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									

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
*07	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1620	1	29724	3	Y	104	106	1			-0-
							114	9									
*08	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	32736	3	102	9	Y	93	92	1			1
*09	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	31313	3	101	9	Y	92	92	1			1
*10	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	31153	3	96	9	Y	87	88	1			-0-
*11	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	28929	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
*12	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	27246	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
*01	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28340	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
*02	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25884	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
*03	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	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	26232	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*06	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25493	3	118	9	Y	107	107	1			-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 #: 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
*07	56606	X	48717	-0-	-7889	-0-	1233	1	47213	3	Y	246	251	1			1
							271	9									
*08	57381	X	46792	-0-	-10589	-0-	946	1	45604	3	Y	220	219	1			2
							242	9									
*09	52620	X	43858	-0-	-8762	-0-	889	1	42728	3	Y	219	219	1			2
							241	9									
*10	51894	X	43295	-0-	-8599	-0-	930	1	42158	3	Y	188	175	1			15
							207	9									
*11	49500	X	42547	-0-	-6953	-0-	1089	1	41205	3	Y	230	221	1			24
							253	9									
*12	49569	X	42168	-0-	-7401	-0-	1160	1	40676	3	Y	302	289	1			37
							332	9									
*01	47647	X	43402	-0-	-4245	-0-	1158	1	41913	3	Y	301	325	1			13
							331	9									
*02	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	1240	1	37926	3	Y	313	317	1			9
							344	9									
*03	41912	X	40368	-0-	-1544	-0-	1189	1	38847	3	Y	302	303	1			8
							332	9									
*04	40560	X	36435	-0-	-4125	-0-	1050	1	35085	3	Y	273	268	1			13
							300	9									
*05	41912	X	39068	-0-	-2844	-0-	1203	1	37634	3	Y	210	217	1			6
							231	9									
06	40560	X	38857	-0-	-1703	-0-	1245	1	37111	3	Y	455	416	1			45
							501	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36921	X	29907	-0-	-7014	-0-	752	1	28802	3	Y	321	327	1			1
							353	9									
*08	37169	X	26854	-0-	-10315	-0-	832	1	25705	3	Y	288	286	1			3
							317	9									
*09	27180	X	21081	-0-	-6099	-0-	492	1	20275	3	Y	285	285	1			3
							314	9									
*10	34289	X	34289	-0-	-0-	-0-	912	1	33082	3	Y	268	271	1			-0-
							295	9									
*11	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	779	1	31346	3	Y	236	236	1			-0-
							260	9									
*12	32297	X	32297	-0-	-0-	-0-	818	1	31173	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
*01	31436	X	31436	-0-	-0-	-0-	846	1	30282	3	Y	280	280	1			-0-
							308	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	24169	-0-	-5831	-0-	436	1	23714	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
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
*07	27063	X	23598	-0-	-3465	-0-	23592	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
*08	27218	X	22809	-0-	-4409	-0-	22803	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
*09	25530	X	21613	-0-	-3917	-0-	512	1	21095	3	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
*10	25513	X	21809	-0-	-3704	-0-	581	1	21220	3	Y	7	6	1		1
							8	9								
*11	24150	X	20239	-0-	-3911	-0-	488	1	19664	3	Y	79	72	1		8
							87	9								
*12	24025	X	19887	-0-	-4138	-0-	499	1	19272	3	Y	105	100	1		13
							116	9								
*01	23250	X	20018	-0-	-3232	-0-	537	1	19365	3	Y	105	113	1		5
							116	9								
*02	20387	X	18404	-0-	-1983	-0-	511	1	17774	3	Y	108	110	1		3
							119	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	14469	-0-	-5433	-0-	400	1	13989	3	Y	73	75	1		2
							80	9								
06	19260	X	13562	-0-	-5698	-0-	375	1	13103	3	Y	76	70	1		8
							84	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
*07	55862	X	45051	-0-	-10811	-0-	1139	1	43616	3	Y	269	274	1		1
							296	9								
*08	52049	X	43021	-0-	-9028	-0-	858	1	41898	3	Y	241	240	1		2
							265	9								
*09	49500	X	40685	-0-	-8815	-0-	729	1	39692	3	Y	240	239	1		3
							264	9								
*10	47275	X	40810	-0-	-6465	-0-	685	1	39877	3	Y	225	228	1		-0-
							248	9								
*11	45480	X	38540	-0-	-6940	-0-	704	1	37547	3	Y	263	263	1		-0-
							289	9								
*12	45849	X	35940	-0-	-9909	-0-	642	1	34957	3	Y	310	310	1		-0-
							341	9								
*01	64170	X	43466	-0-	-20704	-0-	749	1	42373	3	Y	313	313	1		-0-
							344	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	40457	X	40457	-0-	-0-	-0-	787	1	39383	3	Y	261	261	1		-0-
							287	9								
*06	38814	X	38814	-0-	-0-	-0-	885	1	37626	3	Y	275	275	1		-0-
							303	9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41447	X	36803	-0-	-4644	-0-	36683	3	120	9	Y	109	112	1			-0-
*08	42005	X	36631	-0-	-5374	-0-	36523	3	108	9	Y	98	97	1			1
*09	38640	X	37604	-0-	-1036	-0-	886	1	36611	3	Y	97	97	1			1
							107	9									
*10	39246	X	37308	-0-	-1938	-0-	995	1	36152	3	Y	146	135	1			12
							161	9									
*11	37530	X	31845	-0-	-5685	-0-	754	1	30962	3	Y	117	117	1			12
							129	9									
*12	39525	X	33486	-0-	-6039	-0-	845	1	32472	3	Y	154	147	1			19
							169	9									
*01	39525	X	31098	-0-	-8427	-0-	840	1	30089	3	Y	154	166	1			7
							169	9									
*02	30653	X	27463	-0-	-3190	-0-	762	1	26526	3	Y	159	162	1			4
							175	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	26430	3	Y	111	103	1			11
							122	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

*07	38626	X	33887	-0-	-4739	-0-	848	1	32475	3	Y	513	523	1			2
							564	9									
*08	39494	X	31413	-0-	-8081	-0-	967	1	29941	3	Y	459	457	1			4
							505	9									
*09	38610	X	27431	-0-	-11179	-0-	26928	3	503	9	Y	457	456	1			5
*10	39897	X	27074	-0-	-12823	-0-	26602	3	472	9	Y	429	434	1			-0-
*11	38610	X	29000	-0-	-9610	-0-	28585	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
*12	34472	X	34345	-0-	-127	-0-	34034	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
*01	34552	X	34552	-0-	-0-	-0-	34238	3	314	9	Y	285	285	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	30981	-0-	-3522	-0-	30719	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
06	33390	X	30292	-0-	-3098	-0-	543	1	29473	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

01	42315	X	30140	-0-	-12175	-0-	29870	3	270	9	Y	245	266	1			12
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

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

01	25203	X	21841	-0-	-3362	-0-	21509	3	332	9	Y	302	327	1	1	5	15
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	18847	-0-	-1489	-0-	18604	3	243	9	Y	221	237	1			8
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

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

*07	63240	X	49410	-0-	-13830	-0-	48554	3	856	9	Y	778	793	1			3
*08	64077	X	47033	-0-	-17044	-0-	46268	3	765	9	Y	695	692	1			6
*09	57090	X	43306	-0-	-13784	-0-	1006	1	41539	3	Y	692	691	1			7
							761	9									
*10	55242	X	44116	-0-	-11126	-0-	1145	1	41830	3	Y	1037	962	1			82
							1141	9									
*11	52770	X	41619	-0-	-11151	-0-	972	1	39249	3	Y	1271	1220	1			133
							1398	9									
*12	50313	X	40236	-0-	-10077	-0-	1001	1	38509	3	Y	660	712	1			81
							726	9									
*01	47895	X	40149	-0-	-7746	-0-	1071	1	38353	3	Y	659	711	1			29
							725	9									
*02	42601	X	35661	-0-	-6940	-0-	975	1	33934	3	Y	684	694	1			19
							752	9									
*03	44113	X	35720	-0-	-8393	-0-	1026	1	33966	3	Y	662	664	1			17
							728	9									
*04	41610	X	32060	-0-	-9550	-0-	911	1	30491	3	Y	598	588	1			27
							658	9									
*05	40238	X	32643	-0-	-7595	-0-	903	1	31234	3	Y	460	475	1			12
							506	9									
06	38640	X	32002	-0-	-6638	-0-	877	1	30598	3	Y	479	443	1			48
							527	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

01	24273	X	22384	-0-	-1889	-0-	22222	3	162	9	Y	147	160	1			7
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64976	X	61335	-0-	-3641	-0-	1547	1	59212	3	Y	524	534	1			2
							576	9									
*08	59458	X	58972	-0-	-486	-0-	1393	1	57064	3	Y	468	466	1			4
							515	9									
*09	57540	X	55370	-0-	-2170	-0-	989	1	53868	3	Y	466	465	1			5
							513	9									
*10	59458	X	53897	-0-	-5561	-0-	894	1	52521	3	Y	438	443	1			-0-
							482	9									
*11	57540	X	52228	-0-	-5312	-0-	954	1	50850	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
*12	59458	X	50410	-0-	-9048	-0-	901	1	49407	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*01	59458	X	48885	-0-	-10573	-0-	852	1	47930	3	Y	94	94	1			-0-
							103	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	37814	-0-	-6406	-0-	683	1	37040	3	Y	83	83	1			-0-
							91	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
01	41664	X	29545	-0-	-12119	-0-	28982	3	563	9	Y	512	548	1	1	5	19
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

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
*07	54281	X	44112	-0-	-10169	-0-	1103	1	42231	3	Y	707	720	1			3
							778	9									
*08	53444	X	42172	-0-	-11272	-0-	832	1	40646	3	Y	631	628	1			6
							694	9									
*09	49920	X	41857	-0-	-8063	-0-	743	1	40423	3	Y	628	627	1			7
							691	9									
*10	47740	X	41225	-0-	-6515	-0-	685	1	39891	3	Y	590	597	1			-0-
							649	9									
*11	46200	X	38544	-0-	-7656	-0-	698	1	37219	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
*12	44888	X	34910	-0-	-9978	-0-	627	1	33545	3	Y	671	671	1			-0-
							738	9									
*01	44020	X	40366	-0-	-3654	-0-	686	1	38935	3	Y	677	677	1			-0-
							745	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	39366	-0-	-2453	-0-	762	1	37984	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
06	40470	X	36593	-0-	-3877	-0-	825	1	35113	3	Y	595	595	1			-0-
							655	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
*07	0	W	60628	-0-	60628	1385737	60278	3	350	9	Y	318	324	1			1
*08	0	W	57638	-0-	57638	1443375	1164	1	56160	3	Y	285	283	1			3
							314	9									
*09	0	W	53492	-0-	53492	1496867	1083	1	52099	3	Y	282	282	1			3
							310	9									
*10	1549380	X	52513	-0-	-1496867	-0-	1122	1	50926	3	Y	423	393	1			33
							465	9									
*11	57540	X	48150	-0-	-9390	-0-	1141	1	46732	3	Y	252	259	1			26
							277	9									
*12	59458	X	47305	-0-	-12153	-0-	1296	1	45645	3	Y	331	316	1			41
							364	9									
*01	58714	X	47859	-0-	-10855	-0-	1266	1	46230	3	Y	330	356	1			15
							363	9									
*02	46052	X	43215	-0-	-2837	-0-	1355	1	41484	3	Y	342	348	1			9
							376	9									
*03	49228	X	43917	-0-	-5311	-0-	1296	1	42256	3	Y	332	333	1			8
							365	9									
*04	47640	X	39425	-0-	-8215	-0-	1135	1	37960	3	Y	300	294	1			14
							330	9									
*05	47616	X	41062	-0-	-6554	-0-	1249	1	39560	3	Y	230	238	1			6
							253	9									
06	46080	X	38799	-0-	-7281	-0-	1251	1	37284	3	Y	240	222	1			24
							264	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

*07	63054	X	55538	-0-	-7516	-0-	53612	3	1926	9	Y	1751	1785	1			7
*08	60915	X	51242	-0-	-9673	-0-	49519	3	1723	9	Y	1566	1558	1			15
*09	59910	X	48891	-0-	-11019	-0-	47178	3	1713	9	Y	1557	1556	1			16
*10	61907	X	46491	-0-	-15416	-0-	44879	3	1612	9	Y	1465	1481	1			-0-
*11	59940	X	42657	-0-	-17283	-0-	41241	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
*12	56513	X	39713	-0-	-16800	-0-	38046	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
*01	72757	X	45461	-0-	-27296	-0-	765	1	43015	3	Y	1528	1528	1			-0-
							1681	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	39200	-0-	-3760	-0-	899	1	38264	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

01	62713	X	49158	-0-	-13555	-0-	48235	3	923	9	Y	839	899	1	1	5	31
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

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

01	63457	X	48634	-0-	-14823	-0-	48254	3	380	9	Y	345	374	1	1	5	17
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

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
*07	133362	X	89742	-0-	-43620	-0-	2250	1	86163	3	Y	1208	1231	1			5
							1329	9									
*08	133517	X	81745	-0-	-51772	-0-	1615	1	78943	3	Y	1079	1074	1			10
							1187	9									
*09	116460	X	72664	-0-	-43796	-0-	1290	1	70194	3	Y	1073	1072	1			11
							1180	9									
*10	105462	X	72264	-0-	-33198	-0-	1195	1	69958	3	Y	1010	1021	1			-0-
							1111	9									
*11	93900	X	64859	-0-	-29041	-0-	1175	1	62708	3	Y	887	887	1			-0-
							976	9									
*12	91326	X	59377	-0-	-31949	-0-	1089	1	57743	3	Y	495	495	1			-0-
							545	9									
*01	113212	X	55763	-0-	-57449	-0-	963	1	54250	3	Y	500	500	1			-0-
							550	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	58918	X	58918	-0-	-0-	-0-	1152	1	57307	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
*06	54270	X	54270	-0-	-0-	-0-	1234	1	52553	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

*07	88660	X	26956	-0-	-61704	-0-	677	1	25907	3	Y	338	345	1			1
							372	9									
*08	30504	X	25885	-0-	-4619	-0-	513	1	25039	3	Y	303	301	1			3
							333	9									
*09	28950	X	24406	-0-	-4544	-0-	434	1	23641	3	Y	301	301	1			3
							331	9									
*10	28892	X	24417	-0-	-4475	-0-	407	1	23699	3	Y	283	286	1			-0-
							311	9									
*11	27000	X	22919	-0-	-4081	-0-	417	1	22228	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
*12	27435	X	21352	-0-	-6083	-0-	394	1	20878	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*01	38285	X	23202	-0-	-15083	-0-	404	1	22718	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*02	24012	X	22206	-0-	-1806	-0-	411	1	21730	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*03	24428	X	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	22130	-0-	-1240	-0-	399	1	21661	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3	2	8			180
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

01	1984	N	995	-0-	-989	-0-	995	2			Y	-0-					11
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					111
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

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

01	2852	X	1563	-0-	-1289	-0-	1491	2	72	9	N	65					144
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

01	7998	X	7462	-0-	-536	-0-	7329	2	133	9	N	121	190	1			128
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

01	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	6614	2	70	9	N	64	164	1			52
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
01	5518	X	4777	-0-	-741	-0-	4711	2	66	9	N	60					212
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

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
01	3503	X	144	-0-	-3359	-0-	143	2	1	9	N	1					167
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

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
01	6634	X	6142	-0-	-492	-0-	6074	2	68	9	N	62					110
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6079	-0-	-1175	-0-	6044	2	35	9	N	32					202
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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11789	-0-	-301	-0-	11539	2	250	9	N	227	187	1			264
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

CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	161	1	2579	2	Y	-0-					150
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	N	-0-					102
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	181	2	Y	-0-					10
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	72	1	1149	2	N	-0-					94
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	2	Y	-0-					5
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	256	2	Y	-0-					9
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

01	2511	X	1135	-0-	-1376	-0-	67	1	1068	2	Y	-0-					124
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									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

01	217	N	171	-0-	-46	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					13
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					15
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	992	N	483	-0-	-509	-0-	73	1	410	2	Y	-0-					58
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

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	109	1	1133	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	14					21
							15	9									
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	Y	19					40
							21	9									
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	56	2	Y	17					57
							19	9									
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	70	2	Y	20	55	1			22
							22	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	10					32
							11	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	63	2	Y	8	30	1			10
							9	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	82	1	1036	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	Y	-0-					-0-
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									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	Y	16					24
							18	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 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	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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	140	1	1492	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

01	7192	X	7020	-0-	-172	-0-	509	1	6454	2	N	52					107
							57	9									
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									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	3	3	9	N	3	3	8			130
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

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2	2	8			69
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

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	Y	35	3	8			126
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					87
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

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	8			6
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

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	Y	7					34
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

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

01	93	X	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2					13
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

01	63	X	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					13
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

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
01	10199	X	6729	-0-	-3470	-0-	1871	1	4527	2	N	301	179	1			297
							331	9									
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									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

01	21359	X	19891	-0-	-1468	-0-	19251	2	640	9	N	582	539	1			274
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	686	1	2135	3	N	-0-					-0-
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-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

01	54188	X	43777	-0-	-10411	-0-	43681	2	96	9	N	87	181	1			152
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

01	5580	X	4054	-0-	-1526	-0-	680	1	3374	3	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5394	X	3855	-0-	-1539	-0-	699	1	3156	3	N	-0-					-0-
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-
01	18445	X	16862	-0-	-1583	-0-	16810	2	52	9	N	47	181	1			92
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
01	8370	X	6790	-0-	-1580	-0-	795	1	5995	3	N	-0-					-0-
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-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	N	142					247
							156	9									
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	960	N	904	-0-	-56	-0-	40	1	764	2	N	91					226
							100	9									
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1107	1	6440	2	N	41	180	1			85
							45	9									
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									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	554	1	2269	3	N	-0-			-0-
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-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

01	25575	X	23912	-0-	-1663	-0-	2029	1	21883	3	N	-0-			-0-
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-

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			1
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	1	1	580	2	N	15			56
							17	9							
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			81

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

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
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-		10	1	982	2	N	4					22
								4	9									
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	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT					38

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	992	N	902	-0-	-90	-0-		8	1	844	2	N	45					127
								50	9									
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT					37

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-					112
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1829	N	1409	-0-	-420	-0-		54	1	1355	3	N	-0-					145
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					129
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-			190
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

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	3	N	24			129
							26	9							
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							

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

01	806	N	542	-0-	-264	-0-	20	1	505	3	N	15			140
							17	9							
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

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

01	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-			99
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

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	47	1	1169	3	Y	-0-			85
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
01	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	44	1	1090	3	Y	-0-			18
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
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

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
01	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-			57
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

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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			85
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

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
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	2	N	-0-			100
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26					80
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

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

01	1085	N	220	-0-	-865	-0-	6	1	147	2	N	61	61	1			-0-
							67	9									
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-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

01	12		-0-	-0-	-12	-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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	816	2	48	9	N	44					73
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					66
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1680	2	66	9	N	60					149
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2			N	-0-					37
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

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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	6231	X	5618	-0-	-613	-0-	5618	2			Y	-0-					16
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	558	1	1240	2	N	-0-					18
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

01	1085	N	252	-0-	-833	-0-	252	1			N	-0-					34
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					27
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

01	2046	N	1362	-0-	-684	-0-	1249	2	113	9	N	103					192
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	120	1	1043	2	N	-0-					27
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	2			N	-0-					50
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

01	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-					59
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					60
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			N	-0-					27
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	334	1	3169	2	N	2					47
							2	9									
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									

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					38
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

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
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	332	1	4658	2	N	-0-					45
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

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
01	651	N	484	-0-	-167	-0-	476	2	8	9	N	7					161
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

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
01	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	424	1	3698	2	N	45					165
							50	9									
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									

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
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

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
01	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	4324	2			Y	-0-					50
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

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
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					80
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

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
01	8184	X	7740	-0-	-444	-0-	545	1	7137	2	N	53	181	1			73
							58	9									
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									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	15593	X	13758	-0-	-1835	-0-	558	1	13077	2	Y	112					162
							123	9									
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									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

01	12772	X	11167	-0-	-1605	-0-	737	1	10353	2	Y	70					147
							77	9									
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									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

01	23405	X	22015	-0-	-1390	-0-	21789	2	226	9	N	205	175	1			122
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

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
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					15
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					75
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

01	56947	X	41394	-0-	-15553	-0-	40515	2	879	9	N	799	727	1			185
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	892	2	19	9	Y	17	1	8			40
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7					15
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	Y	18	1	8			53
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	Y	38	1	8			83
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

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
01	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	25898	-0-	-10806	-0-	25532	2	366	9	Y	333	351	1		143
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	9258	-0-	-7079	-0-	9124	2	134	9	Y	122	130	1		25
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47709	X	41311	-0-	-6398	-0-	40918	2	393	9	Y	357	381	1		97
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

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58714	X	44325	-0-	-14389	-0-	44085	2	240	9	Y	218	320	1		223
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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	58253	2	314	9	Y	285	459	1		101
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

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89063	X	63614	-0-	-25449	-0-	63269	2	345	9	Y	314	418	1		100
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1020	1	6276	3	Y	763	778	1			3
							839	9									
*08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	943	1	6207	3	Y	682	679	1			6
							750	9									
*09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	984	1	6491	3	Y	679	678	1			7
							747	9									
*10	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	976	1	6496	3	Y	638	645	1			-0-
							702	9									
*11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	997	1	6192	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
*12	7533	X	6955	-0-	-578	-0-	847	1	5473	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
*01	7533	X	7255	-0-	-278	-0-	913	1	5701	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
*02	7047	X	6954	-0-	-93	-0-	914	1	5525	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									
*03	7533	X	6756	-0-	-777	-0-	991	1	5765	3	Y	-0-					-0-
*04	7290	X	6602	-0-	-688	-0-	871	1	5174	3	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
*05	7533	X	7214	-0-	-319	-0-	972	1	5707	3	Y	486	486	1			-0-
							535	9									
06	7290	X	5778	-0-	-1512	-0-	119	1	5096	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	764	1	4443	3	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
*08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	959	1	5064	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
*09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	836	1	4395	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
*10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	963	1	4642	3	Y	63	64	1			-0-
							69	9									
*11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	902	1	4702	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*12	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	776	1	4220	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*01	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	741	1	3938	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	776	1	3658	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	902	1	3976	3	Y	-0-					-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	863	1	4120	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	795	1	3921	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	97	1	4114	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3782	X	3295	-0-	-487	-0-	233	1	2909	3	Y	139	141	1			1
							153	9									
*08	3813	X	610	-0-	-3203	-0-	34	1	441	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
*09	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	167	1	2967	3	Y	122	122	1			1
							134	9									
*10	3875	X	2717	-0-	-1158	-0-	58	1	2457	3	Y	184	170	1			15
							202	9									
*11	3750	X	3181	-0-	-569	-0-	233	1	2746	3	Y	184	180	1			19
							202	9									
*12	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	248	1	2486	3	Y	242	231	1			30
							266	9									
*01	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	65	1	2345	3	Y	241	260	1			11
							265	9									
*02	3219	X	2444	-0-	-775	-0-	68	1	2101	3	Y	250	254	1			7
							275	9									
*03	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	170	1	2178	3	Y	242	243	1			6
							266	9									
*04	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	57	1	1911	3	Y	219	215	1			10
							241	9									
*05	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	219	1	2268	3	Y	169	174	1			5
							186	9									
06	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	63	1	2121	3	Y	174	162	1			17
							191	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
*07	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	395	1	2203	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	382	1	2191	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	380	1	2158	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*10	2666	N	1402	-0-	-1264	-0-	205	1	1162	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*11	2580	N	1099	-0-	-1481	-0-	146	1	922	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	353	1	1975	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2077	N	1707	-0-	-370	-0-	296	1	1376	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	354	1	2020	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*03	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	806	N	651	-0-	-155	-0-	285	1	362	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	T. A.		410	-0-	410	410	217	1	189	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	T. A.		316	-0-	316	726	73	1	239	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	T. A.		238	-0-	238	964	5	1	227	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	T. A.		426	-0-	426	1390	10	1	396	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
*12	T. A.		131	-0-	131	1521	3	1	103	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*01	T. A.		181	-0-	181	1702	4	1	152	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
*02	1891	X	189	-0-	-1702	-0-	5	1	158	3	Y	24	24	1			1
							26	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	47	-0-	-13	-0-	1	1	26	3	Y	18	16	1			2
							20	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*08	713	N	574	-0-	-139	-0-	17	1	540	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	814	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	37	40	1			2
							41	9									
*02	609	N	528	-0-	-81	-0-	25	1	503	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	744	N	364	-0-	-380	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	265	-0-	-455	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	393	-0-	-165	-0-	10	1	383	3	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3602	3	117	9	Y	106	108	1			-0-
*08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	137	1	4226	3	Y	95	94	1			1
							105	9									
*09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	237	1	1597	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
*10	1674	X	764	-0-	-910	-0-	36	1	581	3	Y	134	124	1			11
							147	9									
*11	1620	X	1471	-0-	-149	-0-	261	1	997	3	Y	194	185	1			20
							213	9									
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	391	1	1382	3	Y	255	244	1			31
							281	9									
*01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	304	1	1379	3	Y	255	275	1			11
							281	9									
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	395	1	2168	3	Y	264	268	1			7
							290	9									
*03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	243	1	1745	3	Y	257	257	1			7
							283	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	184	171	1			18

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	38	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	624	-0-	-6	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	Y	-0-					-0-
*02	1247	N	115	-0-	-1132	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	51	-0-	-1375	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1244	3	42	9	Y	38	39	1			-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	35	1	1096	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	54	1	1987	3	Y	43	40	1			3
							47	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	3	Y	54	51	1			6
							59	9									
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2342	3	Y	70	67	1			9
							77	9									
*01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	68	1	2446	3	Y	69	75	1			3
							76	9									
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1827	3	Y	73	74	1			2
							80	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	1415	-0-	-175	-0-	37	1	1315	3	Y	57	52	1			6
							63	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	23	1	1109	3	N	132					207
							145	9									
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									

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
01	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	28	1	1392	3	N	347	499	1			25
							382	9									
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									

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
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	N	417	378	1			234
							459	9									
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									

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
01	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	39	1	1913	3	N	1					68
							1	9									
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	30	1	1435	3	N	257	318	1			37
							283	9									
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									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: RRCID -> 280069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 7458

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	3	4	9	Y	4					14
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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	217	1	830	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	531	1	3	9	N	3					163
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	1	13	9	N	12					47
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

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2030	1	30	9	N	27					92
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		2450	-0-	2450	16833	18	1	2388	3	Y	40	41	1			-0-
							44	9									
*08	T. A.		2677	-0-	2677	19510	100	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		3641	-0-	3641	23151	184	1	3457	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		4183	-0-	4183	27334	214	1	3969	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		3489	-0-	3489	30823	191	1	3298	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1237	-0-	1237	32060	311	1	889	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32060					Y	35	35	1			-0-
*02	2900	N	682	-0-	-2218	29842	106	1	545	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	3100	N	62	-0-	-3038	26804	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	92	-0-	-2908	23896	2	1	57	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	20796					Y	89	87	1			2
*06	3000	N	148	-0-	-2852	17944	7	1	40	3	Y	92	88	1			6
							101	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	358 206	1 9	1814	3	Y	187	190	1			1
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	363 184	1 9	2542	3	Y	167	166	1			2
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	362 182	1 9	2476	3	Y	165	165	1			2
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	352 171	1 9	2430	3	Y	155	157	1			-0-
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	344 151	1 9	2333	3	Y	137	137	1			-0-
*12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	357 8	1 9	1821	3	Y	7	7	1			-0-
*01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	122 8	1 9	1182	3	Y	7	7	1			-0-
*02	T. A.		2490	-0-	2490	2490	297 6	1 9	2187	3	Y	5	5	1			-0-
*03	T. A.		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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

01	217	X	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	3	N	-0-					116
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

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	66	1	3278	3	N	14					39
							15	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

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-

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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

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
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					72
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	103	2	35	9	N	32					152
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

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	110	1			20
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

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
01	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1774	2	33	9	N	30	71	1			70
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

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					14
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

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	306	-0-	-252	-0-	6	1	300	3	N	-0-					90
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

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

01	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

01	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

01	1211	S	1211	-0-	-0-	-0-	1064	2	147	9	N	134	180	1			19
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

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

01	3286	X	1035	-0-	-2251	-0-	1029	1	6	9	N	5					89
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

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	13	1	481	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	264	-0-	-170	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
*07	1612	X	1453	-0-	-159	-0-	36	1	1400	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1643	X	1468	-0-	-175	-0-	29	1	1425	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1440	X	1423	-0-	-17	-0-	25	1	1384	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1488	X	1438	-0-	-50	-0-	24	1	1401	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1440	X	1332	-0-	-108	-0-	24	1	1296	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1488	X	1351	-0-	-137	-0-	24	1	1312	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*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									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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.		18969	-0-	18969	18969	18925	3	44	9	Y	40	38	1			2
02	0	W	43097	-0-	43097	62066	43097	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	0	W	41539	-0-	41539	103605	41539	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	31075	-0-	31075	134680	916	1	30159	3	Y	-0-					-0-
*05	0	W	22932	-0-	22932	157612	726	1	21382	3	Y	749	729	1			20
							824	9									
06	0	W	22623	-0-	22623	180235	21766	3	857	9	Y	779	721	1			78

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	10	10	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	46	1			5
							55	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
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	128	128	1			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6650	3	213	9	Y	194	198	1			1
*08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7067	3	191	9	Y	174	173	1			2
*09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	165	1	6798	3	Y	172	172	1			2
							189	9									
*10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	186	1	6785	3	Y	53	51	1			4
							58	9									
*11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	170	1	6619	3	Y	66	63	1			7
							73	9									
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	170	1	6491	3	Y	86	82	1			11
							95	9									
*01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	172	1	6194	3	Y	85	92	1			4
							94	9									
*02	T. A.		6084	-0-	6084	6084	167	1	5820	3	Y	88	90	1			2
							97	9									
*03	T. A.		6260	-0-	6260	12344	180	1	5985	3	Y	86	86	1			2
							95	9									
*04	T. A.		7126	-0-	7126	19470	207	1	6833	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
*05	T. A.		7516	-0-	7516	26986	212	1	7238	3	Y	60	62	1			2
							66	9									
06	T. A.		7682	-0-	7682	34668	212	1	7402	3	Y	62	58	1			6
							68	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	103	1	1075	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

01	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	74	1	921	2	Y	11					17
							12	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

01	4061	X	2865	-0-	-1196	-0-	2711	2	154	9	N	140	187	1			200
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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

01	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	279	1	1231	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	1027	2	1	9	N	1					105
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					83
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
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

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

01	1798	X	1662	-0-	-136	-0-	1661	1	1	9	N	1					171
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

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

01	2201	X	1838	-0-	-363	-0-	1792	1	46	9	N	42					130
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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

01	1209	N	417	-0-	-792	B	-0-	417	3			N	-0-					82
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

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

01	1953	N	1814	-0-	-139	B	-0-	1783	3	31	9	Y	28	39	1	1	8	28
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

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

01	899	N	748	-0-	-151	B	-0-	745	3	3	9	Y	3	1	8			85
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

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

01	3162	X	2242	-0-	-920	B	-0-	2200	3	42	9	Y	38	122	1	3	8	65
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

01	1116	X	928	-0-	-188	B	-0-	928	3			Y	-0-	24	1			6
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

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
01	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3			Y	-0-	15	1			4
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

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
01	558	N	316	-0-	-242 B	-0-	316	3			Y	-0-					37
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

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
01	899	N	532	-0-	-367 B	-0-	507	3	25	9	Y	23	31	1	3	8	21
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

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
01	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
01	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	-0-	20	1			5
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

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
01	155	X	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-					14
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

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
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	323	3	2	9	Y	2	2	1			2
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

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
01	527	X	361	-0-	-166 B	-0-	361	3			Y	-0-					1
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-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	X	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			Y	-0-					9
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

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					15
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

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	381	-0-	-115 B	-0-	381	3			Y	-0-					16
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

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	563	3	2	9	Y	2					55
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1236	3	14	9	Y	13	20	1	1	8	13
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	52	-0-	-103 B	-0-	52	3			Y	-0-	1	1			1
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-

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
01	3596	X	3470	-0-	-126 B	-0-	3435	3	35	9	Y	32	72	1	2	8	32
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 10196 - 10468

01	248	N	112	-0-	-136 B	-0-	112	3			Y	-0-	5	1			-0-
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 10100 - 10425

01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	78	1	677	2	N	18	181	1	1	8	23
							20	9									
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									

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 10135 - 10457

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

01	744	N	517	-0-	-227 B	-0-	497	2	20	9	N	18	1	8			77
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

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
01	1116	N	880	-0-	-236	B	-0-	90 2	1 9	788	2	N	2	2	8			65
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
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

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
01	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	330	2	6	9	N	5					138
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

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
01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			N	-0-					80
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

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
01	3751	X	3601	-0-	-150 B	-0-	3592	2	9	9	N	8					76
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

01	1364	N	993	-0-	-371 B	-0-	341	1	652	2	N	-0-					89
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

01	2449	N	2294	-0-	-155 B	-0-	2294	2			N	-0-					25
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

01	2325	N	2200	-0-	-125 B	-0-	2200	2			N	-0-					27
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					125
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

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
01	2170	X	1918	-0-	-252 B	-0-	1918	2			N	-0-					24
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					26
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

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

01	1023	N	146	-0-	-877 B	-0-	5	1	124	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	783	N	162	-0-	-621 B	-0-	5	1	140	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
03	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	5	1	112	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	5	1	170	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1042	2	11	9	N	10	10	1			-0-
*06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	397	2	10	9	N	9	9	1			-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					107
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

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

01	2635	X	2059	-0-	-576 B	-0-	48	1	1966	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2465	X	1525	-0-	-940 B	-0-	42	1	1439	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2170	X	1769	-0-	-401 B	-0-	50	1	1677	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
04	2100	X	1374	-0-	-726 B	-0-	43	1	1294	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
05	2170	X	1377	-0-	-793 B	-0-	1346	2	31	9	N	28	28	1			-0-
06	1980	X	1409	-0-	-571 B	-0-	1385	2	24	9	N	22	22	1			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	29	29	1			-0-
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-

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
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					30
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

01	1364	N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2			N	-0-					59
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

01	992	N	744	-0-	-248 B	-0-	744	2			N	-0-					147
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

01	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	1263	2			N	-0-					112
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

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					65
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

01	2728	X	2179	-0-	-549 B	-0-	2179	2			N	-0-					135
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

01	8897	X	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					77
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

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
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1108	2	18	9	N	16					143
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	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					55

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
01	930	N	749	-0-	-181 B	-0-	296	1	453	2	N	-0-					79
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

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
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	107	1	165	2	N	-0-					12
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

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
01	434	N	203	-0-	-231	-0-	203	3			N	-0-					244
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

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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					117
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

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
*07	13909		6439	-0-	-7470	-0-	136	1	6293	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	10	1	297	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	6900		83	-0-	-6817	-0-	2	1	72	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	7130	#	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7350	#	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		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-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4554	2	116	9	N	105	181	1			84
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

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1019	2	63	9	N	57					197
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

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

01	1364	X	852	-0-	-512	-0-	785	2	67	9	N	61					99
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

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

01	899	X	739	-0-	-160	-0-	674	2	65	9	N	59					217
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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	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

01	2790	X	1599	-0-	-1191	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

01	18259	X	17774	-0-	-485	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	14663	X	13855	-0-	-808	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

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

01	16224		16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
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-